
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	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-	

STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866							
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	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-	

CARR RESOURCES, INC.		135180															
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF.11804 - 11829							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699															
BIG RED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A							
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-	

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15701 - 16000							
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-	

DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237229		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF. N/A							
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-	

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
HAMILL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A		
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-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	- 9959	
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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	- 8438	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	- 5300	
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-
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787						
HIGHTOWER				WELL #: 1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	- 11017	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
PIERCO ENERGY CORP.				665422							
BOGGS		WELL #:		1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596 -	3892		
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-	
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790							
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A			
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-	
XTO ENERGY INC.				945936							
OWENS "C"		WELL #:		3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 -	7593		
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-	
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A			
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-	

AGUILA VADO (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
WILLIAM B														
00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
147699														
WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE

02	2576 #	2280	-0-	-296	-0-	355	1	1540	2	N	350	375	1	4 8 212
						385	9							
03	2852 #	806	-0-	-2046	-0-	280	1	364	2	N	147	190	1	169
						162	9							
04	2640 #	339	-0-	-2301	-0-	66	2	5	4	N	244	181	1	232
						268	9							
05	2728 #	1007	-0-	-1721	-0-	335	2	20	4	N	593	700	1	2 8 123
						652	9							
06	2640 #	1336	-0-	-1304	-0-	617	2	13	4	N	642	528	1	3 8 234
						706	9							
07	2511 #	1235	-0-	-1276	-0-	581	2	12	4	N	584	732	1	2 8 84
						642	9							

MACH A														
WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
02	3192 #	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-			58
03	3534 #	3295	-0-	-239	-0-	2502	2	793	9	N	721	538	1	241
04	4160 R	4160	-0-	-0-	-0-	3076	2	20	4	N	967	911	1	297
						1064	9							
05	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	3115	2	17	4	N	837	1097	1	1 8 36
						921	9							
06	3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	2841	2	15	4	N	734	554	1	3 8 213
						807	9							
07	4123 #	3551	-0-	-572	-0-	2782	2	14	4	N	686	709	1	1 8 189
						755	9							

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC														
RIDE LONESOME														
238737														
WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056														
02	3556 #	2848	-0-	-708	-0-	2611	3	237	9	N	215	693	1	68
03	3658 #	3154	-0-	-504	-0-	2845	3	309	9	N	281	194	1	155
04	15229 R	15229	-0-	-0-	-0-	14933	3	296	9	N	269	371	1	53
05	3472 #	3003	-0-	-469	-0-	2794	3	209	9	N	190			243
06	3120 #	3022	-0-	-98	-0-	2711	3	311	9	N	283	192	1	2 8 332
07	5456 #	2604	-0-	-2852	-0-	2311	3	293	9	N	266	358	1	240

AKER (SMACKOVER)														
REO OPERATING LLC														
MCCONNICO, CORA ESTATE														
00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
701876														
WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672														
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710												
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-

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

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												
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

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												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	176 1	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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192												
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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 #	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	2	N	-0-			38
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			38
04	383 R	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	N	-0-			38
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-			38
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			38
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			38

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

02	196 #	180	-0-	-16	-0-	16	1	164	2	N	-0-			34
03	217 #	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	2	N	-0-			34
04	210 #	162	-0-	-48	-0-	16	1	146	2	N	-0-			34
05	217 #	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	2	N	-0-			34
06	210 #	55	-0-	-155	-0-	5	1	50	2	N	-0-			34
07	186 #	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	2	N	-0-			34

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999

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

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-

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

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-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-			-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
06	270 N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149												
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693												
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

02		728 N	568	-0-	-160	-0-	568	2			N	-0-
03		806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-
04		780 N	552	-0-	-228	-0-	552	2			N	-0-
05		620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-
06		750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584												
02		420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-
*06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-
04		330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-
*06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200												
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		//CONT.//		03132 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JOHNSON					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.				953521	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HENDERSON					
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9010 - 9018		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	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-

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		
02	0	1094	-0-	1094	7635	100	1	420	2	N	73			267
						494	4	80	9					
03	0	1690	-0-	1690	9325	731	1	838	2	N	110	185	1	192
						121	9							
04	0	1145	-0-	1145	10470	472	1	563	2	N	100	167	1	125
						110	9							
05	0	360	-0-	360	10830	68	1	148	2	N	131			256
						144	9							
06	0	1924	-0-	1924	12754	1811	4	113	9	N	103	187	1	172
07	0	1404	-0-	1404	14158	58	1	182	2	N	63			235
						1095	3	69	9					

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		
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
GOLF LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	287759	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	17082	PERF.16660 - 16951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	13972 X	6615	-0-	-7357	-0-	6615	2		N	-0-		-0-	
03	15469 X	10569	-0-	-4900	-0-	10569	2		N	-0-		-0-	
04	7410 X	5105	-0-	-2305	-0-	5105	2		N	-0-		-0-	
05	7657 X	927	-0-	-6730	-0-	927	2		N	-0-		-0-	
06	0 W	2814	-0-	2814	2814	2814	2		N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	2814				N	-0-		-0-	

CURRIE		WELL #:		1	RRCID ->	288125	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	17002	PERF.16130 - 16874		
02	4116 X	2994	-0-	-1122	-0-	2994	2		N	-0-		-0-	
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-		-0-	
04	5130 X	2476	-0-	-2654	-0-	2476	2		N	-0-		-0-	
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARR RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915		
T-BAR-X DAUNTLESS													
02	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2		N	-0-		-0-	
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-		-0-	
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-		-0-	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-	
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		-0-	
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-		-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508		
MARTIN, K.													
02	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2		N	-0-		-0-	
03	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2		N	-0-		-0-	
04	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12430	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2		N	-0-		-0-	
06	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2		N	-0-		-0-	
*07	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2		N	-0-		-0-	

INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438 - 14642		
02	1232 N	607	-0-	-625	-0-	607	2		N	-0-		-0-	
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-		-0-	
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-		-0-	
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-		-0-	
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-		-0-	
*07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-		-0-	

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226933	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14382 - 15527		
02	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2		N	-0-		-0-	
03	8587 X	6944	-0-	-1643	-0-	6944	2		N	-0-		-0-	
04	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8401	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05	8773 X	7872	-0-	-901	-0-	7872	2		N	-0-		-0-	
06	8490 X	7847	-0-	-643	-0-	7847	2		N	-0-		-0-	
07	8773 X	7289	-0-	-1484	-0-	7289	2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5992 X	4571	-0-	-1421	-0-	4571	2	N	-0-		-0-
03		6634 X	4769	-0-	-1865	-0-	4769	2	N	-0-		-0-
04		6420 X	5878	-0-	-542	-0-	5878	2	N	-0-		-0-
05		6634 X	5778	-0-	-856	-0-	5778	2	N	-0-		-0-
06		6420 X	5851	-0-	-569	-0-	5851	2	N	-0-		-0-
07		6076 X	5756	-0-	-320	-0-	5756	2	N	-0-		-0-

MCCULLOUGH, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	232251	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.12982 - 13276	
02		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2	N	-0-		-0-
03		10385 X	6322	-0-	-4063	-0-	6322	2	N	-0-		-0-
04		10050 X	7985	-0-	-2065	-0-	7985	2	N	-0-		-0-
05		10509 X	8218	-0-	-2291	-0-	8218	2	N	-0-		-0-
06		10170 X	7932	-0-	-2238	-0-	7932	2	N	-0-		-0-
07		10509 X	7991	-0-	-2518	-0-	7991	2	N	-0-		-0-

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		2	RRCID ->	241586	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13770 - 14801	
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-		-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
05		837 N	305	-0-	-532	-0-	305	2	N	-0-		-0-
06		810 N	134	-0-	-676	-0-	134	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	193	-0-	-892	-0-	193	2	N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247689	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	17200	PERF.15545 - 16940	
02		2940 X	2670	-0-	-270	-0-	2670	2	N	-0-		-0-
03		3162 X	1080	-0-	-2082	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-		-0-
05		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-		-0-
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
07		3255 X	3030	-0-	-225	-0-	3030	2	N	-0-		-0-

MCCULLOUGH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249793	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16850	PERF.16049 - 16075	
02		31080 X	27230	-0-	-3850	-0-	27230	2	N	-0-		-0-
03		34162 X	24999	-0-	-9163	-0-	24999	2	N	-0-		-0-
04		33086 X	33086	-0-	-0-	-0-	33086	2	N	2	8	-0-
05		34162 X	32965	-0-	-1197	-0-	32965	2	N	-0-		-0-
06		31140 X	30880	-0-	-260	-0-	30880	2	N	-0-		-0-
07		34193 X	30930	-0-	-3263	-0-	30930	2	N	-0-		-0-

MCCULLOUGH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	251352	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	16750	PERF.14671 - 15737	
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-

CAZEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257880	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15448 - 16700	
02		15932 X	15285	-0-	-647	-0-	15285	2	N	-0-		-0-
03		16740 X	15152	-0-	-1588	-0-	15152	2	N	-0-		-0-
04		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2	N	1	8	-0-
05		16926 X	9528	-0-	-7398	-0-	9528	2	N	-0-		-0-
06		16380 X	14238	-0-	-2142	-0-	14238	2	N	-0-		-0-
07		16926 X	13855	-0-	-3071	-0-	13855	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
EMBRA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 - 16525
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	59080 X	57484	-0-	-1596	-0-	57484	2		N	-0-		-0-
03	66154 X	60660	-0-	-5494	-0-	60660	2		N	-0-		-0-
04	64020 X	56200	-0-	-7820	-0-	56199	2	1 9	N	1 8		-0-
05	66154 X	64611	-0-	-1543	-0-	64611	2		N	-0-		-0-
06	61590 X	61467	-0-	-123	-0-	61464	2	3 9	N	3 8		-0-
07	63643 X	62315	-0-	-1328	-0-	62315	2		N	-0-		-0-

HOYT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593 - 17435
02	448 N	122	-0-	-326	-0-	122	2		N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		-0-

CAZEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072 - 16446
02	3556 X	2656	-0-	-900	-0-	2656	2		N	-0-		-0-
03	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	2971	2		N	-0-		-0-
04	3480 X	2895	-0-	-585	-0-	2895	2		N	-0-		-0-
05	3131 X	2589	-0-	-542	-0-	2589	2		N	-0-		-0-
06	2880 X	51	-0-	-2829	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	36	-0-	-2971	-0-	36	2		N	-0-		-0-

JAMES MCDONALD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043 - 17178
02	245196 X	230067	-0-	-15129	-0-	230067	2		N	-0-		-0-
03	267065 X	237545	-0-	-29520	-0-	237542	2	3 9	N	3 8		-0-
04	258450 X	201217	-0-	-57233	-0-	201203	2	14 9	N	13 8		-0-
05	265143 X	246568	-0-	-18575	-0-	246562	2	6 9	N	5 8		-0-
06	253680 X	235567	-0-	-18113	-0-	235554	2	13 9	N	12 8		-0-
07	254727 X	241477	-0-	-13250	-0-	241475	2	2 9	N	2 8		-0-

VIOLA SIMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946 - 16634
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		N	-0-		-0-
03	6913 X	5595	-0-	-1318	-0-	5593	2	2 9	N	2 8		-0-
04	7770 X	4826	-0-	-2944	-0-	4824	2	2 9	N	2 8		-0-
05	8029 X	4439	-0-	-3590	-0-	4438	2	1 9	N	1 8		-0-
06	7770 X	6458	-0-	-1312	-0-	6456	2	2 9	N	2 8		-0-
07	6045 X	5568	-0-	-477	-0-	5568	2		N	-0-		-0-

RONALD CORN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.15570 - 15719
02	36596 X	33792	-0-	-2804	-0-	33792	2		N	-0-		-0-
03	40517 X	36415	-0-	-4102	-0-	36414	2	1 9	N	1 8		-0-
04	37860 X	36066	-0-	-1794	-0-	36066	2		N	-0-		-0-
05	39122 X	37184	-0-	-1938	-0-	37184	2		N	-0-		-0-
06	37860 X	35798	-0-	-2062	-0-	35797	2	1 9	N	1 8		-0-
07	37417 X	35648	-0-	-1769	-0-	35648	2		N	-0-		-0-

HOYT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849 - 20584
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-

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	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	
02		3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-				N	-0-	-0-
03		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	-0-
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	1 8	-0-
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-	-0-
06		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2		N	-0-	-0-
*07		32471 X	32471	-0-	-0-	-0-	32471	2		N	-0-	-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	Y	-0-
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	72	1	924	2	Y	-0-
04		990 N	741	-0-	-249	-0-	41	1	700	2	Y	-0-
05		992 N	811	-0-	-181	-0-	41	1	769	2	Y	1
							1	9				
06		960 N	733	-0-	-227	-0-	38	1	691	2	Y	4 3 1 2
							4	9				
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	36	1	681	2	Y	3 5
							3	9				
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
02		1736 N	1493	-0-	-243	-0-	120	1	1373	2	Y	-0-
03		1829 N	1754	-0-	-75	-0-	127	1	1627	2	Y	-0-
04		1590 N	1562	-0-	-28	-0-	87	1	1475	2	Y	-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-
06		1710 N	1630	-0-	-80	-0-	85	1	1542	2	Y	3 2 1 1
							3	9				
07		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	80	1	1509	2	Y	-0- 1
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	720	2	Y	-0- 7
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0- 4 1 3
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	Y	-0- 3
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	2 5
							2	9				
06		750 N	626	-0-	-124	-0-	33	1	593	2	Y	-0- 3 1 2
07		775 N	546	-0-	-229	-0-	28	1	518	2	Y	-0- 2
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
02		756 N	752	-0-	-4	-0-	61	1	691	2	Y	-0-
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-
04		810 N	758	-0-	-52	-0-	42	1	716	2	Y	-0-
05		837 N	802	-0-	-35	-0-	41	1	761	2	Y	-0-
06		810 N	761	-0-	-49	-0-	40	1	721	2	Y	-0-
07		775 N	726	-0-	-49	-0-	37	1	689	2	Y	-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	GAS PROD	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
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-

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983										TOTAL DEPTH 13029	PERF.11316 - 11380					
02	1652 N	1356	-0-	-296	-0-	109	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	98	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	919	-0-	-461	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	961 N	651	-0-	-310	-0-	33	1	616	2	Y	2					3
						2	9									

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH 11772	PERF.11584 - 11649					
02	1428 N	1071	-0-	-357	-0-	86	1	985	2	Y	-0-					8
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	Y	-0-	5	1			3
04	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	63	1	1064	2	Y	-0-					3
05	1178 N	943	-0-	-235	-0-	48	1	892	2	Y	3					6
						3	9									
06	1230 N	705	-0-	-525	-0-	37	1	664	2	Y	4	6	1			4
						4	9									
07	1178 N	374	-0-	-804	-0-	19	1	353	2	Y	2					6
						2	9									

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984										TOTAL DEPTH 11612	PERF.11436 - 11492					
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985										TOTAL DEPTH 13050	PERF.12812 - 12902					
02	1988 N	1933	-0-	-55	-0-	156	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	183	1	2347	2	Y	-0-					-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	130	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2139 N	1992	-0-	-147	-0-	101	1	1890	2	Y	1					1
						1	9									
06	2250 N	2040	-0-	-210	-0-	106	1	1930	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
07	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	102	1	1924	2	Y	3					5
						3	9									

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985										TOTAL DEPTH 11735	PERF.11415 - 11518					
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	79	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	39	1	729	2	Y	-0-					-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	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			
02	3500 X	3344	-0-	-156	-0-	270 1	3074 2	Y	-0-			-0-			
03	3875 X	2977	-0-	-898	-0-	215 1	2762 2	Y	-0-			-0-			
04	3690 X	2400	-0-	-1290	-0-	134 1	2266 2	Y	-0-			-0-			
05	3689 X	2994	-0-	-695	-0-	152 1	2841 2	Y	1			1			
						1 9									
06	3570 X	2524	-0-	-1046	-0-	132 1	2385 2	Y	6	3 1		4			
						7 9									
07	3689 X	2158	-0-	-1531	-0-	108 1	2039 2	Y	10			14			
						11 9									

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003													TOTAL DEPTH	13300	PERF.10568 - 11036
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	19 1	221 2	Y	-0-			-0-			
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	49 1	248 2	Y	-0-			-0-			
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	45 1	254 2	Y	-0-			-0-			
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	45 1	252 2	Y	-0-			-0-			
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	43 1	225 2	Y	-0-			-0-			
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	43 1	219 2	Y	-0-			-0-			

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001													TOTAL DEPTH	13100	PERF.12712 - 12776
02	2240 N	1983	-0-	-257	-0-	160 1	1823 2	Y	-0-			-0-			
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	181 1	2324 2	Y	-0-			-0-			
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	145 1	2448 2	Y	-0-			-0-			
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	118 1	2220 2	Y	-0-			-0-			
06	2400 N	1377	-0-	-1023	-0-	72 1	1302 2	Y	3	2 1		1			
						3 9									
07	2480 N	1562	-0-	-918	-0-	79 1	1480 2	Y	3			4			
						3 9									

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001													TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 - 11654
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	115 1	1317 2	Y	-0-			7			
03	1705 N	1320	-0-	-385	-0-	95 1	1225 2	Y	-0-	4 1		3			
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	96 1	1613 2	Y	-0-			3			
05	1581 N	723	-0-	-858	-0-	37 1	684 2	Y	2			5			
						2 9									
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88 1	1600 2	Y	4	5 1		4			
						4 9									
*07	3100 N	3349	-0-	249	249	169 1	3176 2	Y	4			8			
						4 9									

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001													TOTAL DEPTH	13505	PERF.11814 - 12403
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		Y	-0-			1			
03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		Y	-0-	1 1		-0-			
04	2190 N	2180	-0-	-10	-0-	2180 2		Y	-0-			-0-			
05	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2188 2		Y	-0-			-0-			
06	2190 N	2177	-0-	-13	-0-	2177 2		Y	-0-			-0-			
07	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	2086 2		Y	-0-			-0-			

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4284 X	4103	-0-	-181	-0-	331 1	3772 2	Y	-0-				14
03		4991 X	4568	-0-	-423	-0-	330 1	4238 2	Y	-0-	8	1		6
04		4830 X	4159	-0-	-671	-0-	233 1	3926 2	Y	-0-				6
05		4991 X	4308	-0-	-683	-0-	218 1	4084 2	Y	5				11
							6 9							
06		4680 X	4014	-0-	-666	-0-	210 1	3801 2	Y	3	8	1		6
							3 9							
07		4557 X	3686	-0-	-871	-0-	186 1	3496 2	Y	4				10
							4 9							
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
02		616 N	570	-0-	-46	-0-	46 1	524 2	Y	-0-				-0-
03		682 N	653	-0-	-29	-0-	47 1	606 2	Y	-0-				-0-
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	35 1	587 2	Y	-0-				-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	33 1	627 2	Y	-0-				-0-
06		630 N	280	-0-	-350	-0-	15 1	265 2	Y	-0-				-0-
07		651 N	540	-0-	-111	-0-	27 1	513 2	Y	-0-				-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
02		1064 N	1010	-0-	-54	-0-	80 1	930 2	Y	-0-				1
03		1147 N	949	-0-	-198	-0-	31 1	918 2	Y	-0-	1	1		-0-
04		990 N	984	-0-	-6	-0-	30 1	954 2	Y	-0-				-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31 1	1116 2	Y	-0-				-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30 1	986 2	Y	-0-				-0-
07		1023 N	739	-0-	-284	-0-	65 1	674 2	Y	-0-				-0-
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	68 1	779 2	Y	-0-				-0-
03		899 N	858	-0-	-41	-0-	62 1	796 2	Y	-0-				-0-
04		900 N	776	-0-	-124	-0-	43 1	733 2	Y	-0-				-0-
05		930 N	816	-0-	-114	-0-	41 1	775 2	Y	-0-				-0-
06		840 N	770	-0-	-70	-0-	40 1	727 2	Y	3	2	1		1
							3 9							
07		806 N	347	-0-	-459	-0-	17 1	328 2	Y	2				3
							2 9							
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
02		532 N	513	-0-	-19	-0-	513 2		Y	-0-				1
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-	1	1		-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-				-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-				-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-				-0-
*07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-				-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		2660 N	2101	-0-	-559	-0-		169 1	1932 2	Y	-0-			28		
03		2728 N	2509	-0-	-219	-0-		181 1	2328 2	Y	-0-	16 1		12		
04		2700 N	2544	-0-	-156	-0-		142 1	2402 2	Y	-0-			12		
05		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-		134 1	2514 2	Y	10			22		
								11 9								
06		2430 N	1926	-0-	-504	-0-		100 1	1820 2	Y	5	16 1		11		
								6 9								
07		2635 N	2177	-0-	-458	-0-		110 1	2065 2	Y	2			13		
								2 9								

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001														TOTAL DEPTH	12950	PERF.10762 - 12756
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-		9 1	106 2	Y	-0-			-0-		
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-		8 1	103 2	Y	-0-			-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-		
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-		8 1	157 2	Y	-0-			-0-		
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-		9 1	168 2	Y	-0-			-0-		
*07		212 N	212	-0-	-0-	-0-		11 1	201 2	Y	-0-			-0-		

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001														TOTAL DEPTH	11900	PERF.11368 - 11795
02		700 N	343	-0-	-357	-0-		45 1	298 2	Y	-0-			247		
03		527 N	446	-0-	-81	-0-		446 2		Y	-0-	1 1		246		
04		390 N	257	-0-	-133	-0-		30 1	227 2	Y	-0-			246		
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-		31 1	268 2	Y	-0-			246		
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-		30 1	480 2	Y	-0-			246		
07		279 N	198	-0-	-81	-0-		39 1	159 2	Y	-0-			246		

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002														TOTAL DEPTH	12710	PERF.12048 - 12530
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 2		Y	-0-			1		
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 2		Y	-0-	1 1		-0-		
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 2		Y	-0-			-0-		
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 2		Y	-0-			-0-		
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 2		Y	-0-			-0-		
*07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2		Y	-0-			-0-		

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002														TOTAL DEPTH	11800	PERF.11084 - 11570
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-		

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002														TOTAL DEPTH	11620	PERF.10868 - 11518
02		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		201 1	3099 2	Y	-0-			136		
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		32 1	3297 2	Y	-0-	1 1		135		
04		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		30 1	3417 2	Y	-0-			135		
05		3100 X	2681	-0-	-419	-0-		31 1	2650 2	Y	-0-			135		
06		3540 X	2506	-0-	-1034	-0-		30 1	2476 2	Y	-0-			135		
07		3658 X	3001	-0-	-657	-0-		172 1	2829 2	Y	-0-			135		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1536 N	-0-	-0-	-1536	-0-				Y	-0-			1
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-	1	1	-0-
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	250	-0-	-140	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-		-0-

BAXTER UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 192386	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH 12040	PERF.11512	- 11589				
02	84 N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		86
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-	1	1	85
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			85
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			85
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			85
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-		85

AUTREY UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 194371	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 11853	PERF.11378	- 11754				
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		Y	-0-			45
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-	1	1	44
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			44
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			44
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			44
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			44

DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 196230	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11606	- 11747				
02	1288 N	288	-0-	-1000	-0-	23	1	265	2	Y	-0-		1
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-		1
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	-0-		1
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	-0-		1
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	Y	4	3	2
						4	9						
07	1705 N	546	-0-	-1159	-0-	27	1	516	2	Y	3		5
						3	9						

HONEA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197517	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10932	- 11224				
02	1484 N	509	-0-	-975	-0-	53	1	456	2	Y	-0-		199
03	1364 N	453	-0-	-911	-0-	31	1	414	2	Y	7	16	190
						8	9						
04	1080 N	232	-0-	-848	-0-	30	1	202	2	Y	-0-		190
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	Y	-0-		190
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	Y	14	1	203
						15	9						
*07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	2	Y	20		223
						22	9						

SIMMONS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 197618	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11186	- 11544				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HONEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003												TOTAL DEPTH 11394	PERF.10996	- 11262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3360 X	2405	-0-	-955	-0-	125	1	2246	2	Y	31				152
03	3720 X	2261	-0-	-1459	-0-	2239	2	22	9	Y	20	18	1		154
04	3240 X	1955	-0-	-1285	-0-	1955	2			Y	-0-				154
05	2914 X	2058	-0-	-856	-0-	2058	2			Y	-0-				154
06	2580 X	2206	-0-	-374	-0-	2206	2			Y	-0-				154
07	2666 X	2354	-0-	-312	-0-	109	1	2184	2	Y	55				209
						34	9								
						61	9								
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003												TOTAL DEPTH 13305	PERF.10990	- 11919	
02	1148 N	982	-0-	-166	-0-	79	1	903	2	Y	-0-				15
03	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-	8	1		7
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	-0-				7
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1235	2	Y	5				12
						6	9								
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-	7	1		5
07	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	59	1	1110	2	Y	2				7
						2	9								
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003												TOTAL DEPTH 13156	PERF.10586	- 11352	
02	3584 X	2937	-0-	-647	-0-	237	1	2700	2	Y	-0-				-0-
03	3968 X	1867	-0-	-2101	-0-	135	1	1732	2	Y	-0-				-0-
04	3840 X	1161	-0-	-2679	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-				-0-
05	3255 X	1522	-0-	-1733	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-				-0-
06	3150 X	934	-0-	-2216	-0-	49	1	885	2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	717	-0-	-2538	-0-	36	1	679	2	Y	2				2
						2	9								
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004												TOTAL DEPTH 12150	PERF.11644	- 12060	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-				1
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	1	1		-0-
04	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	1409	2			Y	-0-				-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-				-0-
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-				-0-
*07	3100 N	4310	-0-	1210	1210	205	1	4105	2	Y	-0-				-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003												TOTAL DEPTH 13300	PERF.11605	- 11723	
02	2072 N	1969	-0-	-103	-0-	159	1	1810	2	Y	-0-				1
03	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	157	1	2015	2	Y	-0-				1
04	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-				1
05	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	104	1	1951	2	Y	-0-				1
06	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	104	1	1883	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
07	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	87	1	1640	2	Y	3				4
						3	9								
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004												TOTAL DEPTH 11650	PERF.11054	- 11524	
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	Y	-0-				121
03	1860 X	1084	-0-	-776	-0-	1084	2			Y	-0-	1	1		120
04	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1875	2	56	9	Y	51				171
05	1581 X	1226	-0-	-355	-0-	1226	2			Y	-0-				171
06	1860 X	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			Y	-0-				171
07	1984 X	1257	-0-	-727	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-				171

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938										COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10942 - 11233
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	
02	1624 N	1597	-0-	-27	-0-	111	1	1486	2	Y	-0-			301	
03	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	31	1	1603	2	Y	-0-	14	1	287	
04	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	30	1	1450	2	Y	6			293	
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	7	9								
06	1590 N	1082	-0-	-508	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-			293	
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	2	Y	-0-			293	
						121	1	1793	2	Y	-0-			293	

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976										COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11499 - 11815
02	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	165	1	1877	2	Y	11			44	
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	12	9	1941	2	Y	2	28	1	18	
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	151	1	3489	2	Y	-0-			18	
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	2	9	182	1	Y	18			36	
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	207	1	3417	2	Y				16	
*07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	166	1	3009	2	Y	4	24	1	21	
						4	9	159	1	Y	5				
						6	9	2983	2	Y					

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096										COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10252 - 11343
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	38	1	438	2	Y	-0-			-0-	
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	37	1	474	2	Y	-0-			-0-	
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	26	1	445	2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	5032	-0-	1932	1932	255	1	4776	2	Y	1			1	
06	3000 N	1239	-0-	-1761	171	1	9	1174	2	Y	-0-	1	1	-0-	
*07	3100 N	6890	-0-	3790	3961	348	1	6541	2	Y	1			1	
						1	9								

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126										COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11040 - 11078
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-			111	
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-	1	1	110	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			110	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			110	
06	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2			Y	-0-			110	
07	372 N	171	-0-	-201	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			110	

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832										COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11776	PERF.	11178 - 11437
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			49	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1	49	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			49	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			49	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			49	
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			49	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
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
02	1400 N	1369	-0-	-31	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-			127
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	31	1	1731	2	Y	1	2	1	126
						1	9							
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	30	1	1972	2	Y	-0-			126
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	2	Y	-0-			126
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	30	1	1964	2	Y	38			164
						42	9							
07	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	124	1	1857	2	Y	2			166
						2	9							

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
02	1176 N	610	-0-	-566	-0-	59	1	551	2	Y	-0-			108
03	961 N	225	-0-	-736	-0-	31	1	194	2	Y	-0-	1	1	107
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	30	1	2084	2	Y	-0-			107
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	31	1	2083	2	Y	20			127
						22	9							
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	2289	2	Y	27			154
						30	9							
*07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	138	1	2135	2	Y	10			164
						11	9							

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	2	Y	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1192	2	Y	-0-			-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	Y	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	Y	-0-			-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-			-0-
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-			-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
02	756 N	468	-0-	-288	-0-	51	1	417	2	Y	-0-			132
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	31	1	328	2	Y	1	2	1	131
						1	9							
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	30	1	276	2	Y	-0-			131
05	527 N	295	-0-	-232	-0-	31	1	264	2	Y	-0-			131
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	30	1	269	2	Y	-0-			131
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	43	1	235	2	Y	-0-			131

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292														
02	1372 N	377	-0-	-995	-0-	46	1	331	2	Y	-0-			103
03	1922 N	1561	-0-	-361	-0-	31	1	1530	2	Y	-0-	1	1	102
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	Y	-0-			102
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1502	2	Y	-0-			102
06	1500 N	891	-0-	-609	-0-	30	1	861	2	Y	-0-			102
07	1302 N	330	-0-	-972	-0-	45	1	285	2	Y	-0-			102

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

02		1456 N	929	-0-	-527	-0-		76	1	853	2	Y	-0-			98
03		1116 N	626	-0-	-490	-0-		31	1	595	2	Y	-0-	1	1	97
04		1200 N	930	-0-	-270	-0-		30	1	900	2	Y	-0-			97
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-		31	1	723	2	Y	-0-			97
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-		30	1	589	2	Y	-0-			97
07		961 N	677	-0-	-284	-0-		62	1	615	2	Y	-0-			97

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228																
02		140 N	33	-0-	-107	-0-		2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-		42	1	865	2	Y	-0-			-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-		36	1	653	2	Y	-0-			-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-		30	1	587	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	390	-0-	-385	-0-		20	1	370	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694																
02		1680 N	476	-0-	-1204	-0-		38	1	438	2	Y	-0-			52
03		1860 N	1677	-0-	-183	-0-		119	1	1535	2	Y	21	43	1	30
								23	9							
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		107	1	1813	2	Y	-0-			30
05		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-		151	1	2836	2	Y	25			55
								28	9							
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		103	1	1863	2	Y	1	34	1	22
								1	9							
07		1860 N	1849	-0-	-11	-0-		93	1	1754	2	Y	2			24
								2	9							

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102																
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-			66
03		217 N	31	-0-	-186	-0-		31	1			Y	-0-	1	1	65
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-		30	1	263	2	Y	-0-			65
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-		31	1	127	2	Y	-0-			65
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-		30	1	867	2	Y	-0-			65
*07		3100 N	6026	-0-	2926	2926		316	1	5710	2	Y	-0-			65

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476																
02		2240 X	1875	-0-	-365	-0-		125	1	1750	2	Y	-0-			238
03		2480 X	1553	-0-	-927	-0-		31	1	1522	2	Y	-0-	1	1	237
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-		30	1	2514	2	Y	-0-			237
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-		9	1	2446	2	Y	-0-			237
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-		2359	2			Y	-0-			237
07		2635 X	2444	-0-	-191	-0-		116	1	2328	2	Y	-0-			237

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024																
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		103	1	1176	2	Y	-0-			-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		80	1	1026	2	Y	-0-			-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		78	1	1315	2	Y	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		68	1	1279	2	Y	-0-			-0-
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		65	1	1172	2	Y	-0-			-0-
*07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		72	1	1352	2	Y	-0-			-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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2016 N	1984	-0-	-32	-0-	105	1	1879	2	Y	-0-					200
03		2077 N	1908	-0-	-169	-0-	1908	2			Y	-0-	1	1			199
04		2070 N	1628	-0-	-442	-0-	1628	2			Y	-0-					199
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					199
06		3000 N	3375	-0-	375	375	3375	2			Y	-0-					199
*07		2010 N	1635	-0-	-375	-0-	78	1	1557	2	Y	-0-					199

Williams "A" Unit Well #: 2 RRCID -> 204448 Compl. Date 08/13/2004 Total Depth 11250 Perf.10800 - 11042																	
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	-0-					159
03		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-	1	1			158
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					158
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					158
06		1020 N	917	-0-	-103	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					158
*07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	134	1	2060	2	Y	-0-					158

Mitchell Well #: 2 RRCID -> 204529 Compl. Date 08/05/2004 Total Depth 12650 Perf.11984 - 12390																	
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05		775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

Williams "C" Unit Well #: 3 RRCID -> 204923 Compl. Date 09/02/2004 Total Depth 11350 Perf.11160 - 11168																	
02		784 N	393	-0-	-391	-0-	47	1	346	2	Y	-0-					29
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	Y	-0-	1	1			28
04		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	30	1	2701	2	Y	-0-					28
05		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	31	1	2847	2	Y	-0-					28
06		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	30	1	2533	2	Y	-0-					29
07		2790 N	1536	-0-	-1254	-0-	103	1	1433	2	Y	-0-					29

Frier, R. H. Well #: 4 RRCID -> 205178 Compl. Date 07/16/2004 Total Depth 11760 Perf.11306 - 11584																	
02		616 N	582	-0-	-34	-0-	47	1	535	2	Y	-0-					-0-
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	930	2	Y	-0-					-0-
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	Y	-0-	1				1
06		3000 N	3198	-0-	198	198	167	1	3027	2	Y	-0-	4	3	1		2
*07		2923 N	2725	-0-	-198	-0-	137	1	2585	2	Y	-0-	3				5

Frier, R. H. Well #: 5 RRCID -> 205180 Compl. Date 08/05/2004 Total Depth 11650 Perf.11349 - 11473																	
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	188	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	174	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04		1950 N	1832	-0-	-118	-0-	131	1	1701	2	Y	-0-					-0-
05		2015 N	1788	-0-	-227	-0-	120	1	1668	2	Y	-0-					-0-
06		1950 N	1673	-0-	-277	-0-	116	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07		1891 N	1536	-0-	-355	-0-	107	1	1426	2	Y	-0-	3				3

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) 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
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	133	1	1879	2	Y	-0-			67
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	Y	-0-	1	1	66
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	2	Y	-0-			66
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	Y	-0-			66
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	Y	1			67
*07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	2	Y	-0-			67

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004										TOTAL DEPTH	11250	PERF.10929 - 11074		
02	588 N	381	-0-	-207	-0-	47	1	334	2	Y	-0-			41
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	1	1	40
04	750 N	584	-0-	-166	-0-	30	1	554	2	Y	-0-			40
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-			40
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	Y	-0-			40
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	57	1	511	2	Y	-0-			40

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004										TOTAL DEPTH	12720	PERF.11662 - 12616		
02	1960 N	1851	-0-	-109	-0-	124	1	1727	2	Y	-0-			54
03	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	31	1	1802	2	Y	-0-	1	1	53
04	2100 N	1830	-0-	-270	-0-	30	1	1800	2	Y	-0-			53
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1740	2	Y	-0-			53
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1746	2	Y	1			54
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	116	1	1704	2	Y	-0-			54

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004										TOTAL DEPTH	11337	PERF.10922 - 10932		
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	46	1	314	2	Y	-0-			119
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	31	1	388	2	Y	-0-	1	1	118
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	30	1	317	2	Y	-0-			118
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-			118
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	Y	1			119
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	46	1	296	2	Y	-0-			119

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	15263	PERF.15208 - 15372		
02	19684 X	18156	-0-	-1528	-0-	18156	2			N	-0-			-0-
03	21297 X	17943	-0-	-3354	-0-	17943	2			N	-0-			-0-
04	20610 X	14608	-0-	-6002	-0-	14608	2			N	-0-			-0-
05	20429 X	5949	-0-	-14480	-0-	5949	2			N	-0-			-0-
06	19770 X	18764	-0-	-1006	-0-	18764	2			N	-0-			-0-
07	20088 X	19009	-0-	-1079	-0-	19009	2			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005										TOTAL DEPTH	12735	PERF.11774 - 12324		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	672 N	624	-0-	-48	-0-	60	1	564	2	Y	-0-		148	
03	868 N	642	-0-	-226	-0-	31	1	403	2	Y	189	1 1	336	
						208	9							
04	750 N	515	-0-	-235	-0-	30	1	485	2	Y	-0-		336	
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	Y	-0-		336	
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	-0-		336	
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	2	Y	-0-		336	

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
02	1512 X	1361	-0-	-151	-0-	98	1	1263	2	Y	-0-		143	
03	1674 X	1320	-0-	-354	-0-	31	1	1289	2	Y	-0-	65 1	78	
04	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	30	1	1839	2	Y	-0-		78	
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1604	2	Y	-0-		78	
06	1470 X	1387	-0-	-83	-0-	30	1	1357	2	Y	-0-		78	
07	1922 X	1170	-0-	-752	-0-	85	1	1085	2	Y	-0-		78	

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	150	1	2189	2	Y	-0-		104	
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	31	1	2001	2	Y	-0-	1 1	103	
04	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	30	1	1480	2	Y	-0-		103	
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-		103	
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	1		104	
						1	9							
07	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-		104	

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
02	476 N	372	-0-	-104	-0-	20	1	352	2	Y	-0-		136	
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	1	136	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		136	
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-		136	
06	900 N	206	-0-	-694	-0-	206	2			Y	-0-		136	
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-		136	

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
02	2688 X	2175	-0-	-513	-0-	141	1	2034	2	Y	-0-		34	
03	2976 X	2514	-0-	-462	-0-	31	1	2483	2	Y	-0-	1 1	33	
04	2880 X	1542	-0-	-1338	-0-	30	1	1512	2	Y	-0-		33	
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	31	1	2934	2	Y	-0-		33	
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	30	1	2598	2	Y	1		34	
						1	9							
*07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	168	1	2752	2	Y	-0-		34	

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330														
02	1064 X	1039	-0-	-25	-0-	55	1	984	2	Y	-0-		51	
03	1178 X	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-	1 1	50	
04	960 X	958	-0-	-2	-0-	774	2	184	9	Y	167		217	
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-		217	
06	1110 X	784	-0-	-326	-0-	784	2			Y	-0-		217	
*07	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	2	Y	-0-		217	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
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
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	98	1	1118	2	Y	-0-			-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	88	1	1478	2	Y	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	2	Y	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
*07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	Y	3			4
						3	9							

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	73	1	834	2	Y	-0-			-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1106	2	Y	-0-			-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	2	Y	-0-			-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			1

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
02	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	585	1	6082	2	Y	-0-			-0-
03	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	595	1	7541	2	Y	-0-			-0-
04	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	524	1	6602	2	Y	-0-			-0-
05	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	504	1	6548	2	Y	-0-			-0-
06	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	425	1	6316	2	Y	-0-			-0-
*07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	533	1	6320	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554														
02	4396 X	4185	-0-	-211	-0-	247	1	3938	2	Y	-0-			49
03	4309 X	3544	-0-	-765	-0-	31	1	3513	2	Y	-0-	1	1	48
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	30	1	4102	2	Y	1			49
						1	9							
05	4154 X	3511	-0-	-643	-0-	31	1	3480	2	Y	-0-			49
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	30	1	4677	2	Y	-0-			49
*07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	263	1	4648	2	Y	-0-			49

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	-0-			1
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1080 N	745	-0-	-335	-0-	30	1	715	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	916	-0-	-107	-0-	31	1	885	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	30	1	796	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	617	-0-	-158	-0-	59	1	558	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672														
02	3080 X	2415	-0-	-665	-0-	127	1	2288	2	Y	-0-			226
03	3410 X	2479	-0-	-931	-0-	2478	2	1	9	Y	-1	1	1	226
04	3300 X	2087	-0-	-1213	-0-	2087	2			Y	-0-			226
05	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	2261	2			Y	-0-			226
06	2580 X	1951	-0-	-629	-0-	1951	2			Y	-0-			226
07	2666 X	2316	-0-	-350	-0-	110	1	2206	2	Y	-0-			226

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
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) 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
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-			-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	6645	-0-	3645	3645	372	1	6273	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	5807	-0-	2707	6352	294	1	5511	2	Y	2			2
							2	9							
06		3000 N	4048	-0-	1048	7400	211	1	3828	2	Y	8	6 1		4
							9	9							
*07		10925 X	3525	-0-	-7400	-0-	178	1	3344	2	Y	3			7
							3	9							

JOHNSON, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	215776	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11685	- 12444			
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	629	1	1063	2	Y	-0-			61
03		1581 N	997	-0-	-584	-0-	31	1	966	2	Y	-0-	1 1		60
04		3000 N	4747	-0-	1747	1747	2918	1	1829	2	Y	-0-			60
05		3100 N	4703	-0-	1603	3350	2796	1	1907	2	Y	-0-			60
06		3000 N	2255	-0-	-745	2605	435	1	1820	2	Y	-0-			60
*07		4930 X	2325	-0-	-2605	-0-	534	1	1791	2	Y	-0-			60

PEISKEE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216521	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11416	- 12414			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-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-

PEISKEE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	216522	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11576	- 13717			
02		588 N	573	-0-	-15	-0-	30	1	543	2	Y	-0-			1
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-	1 1		-0-
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
*07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216670	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11534	- 12456			
02		1260 N	482	-0-	-778	-0-	52	1	430	2	Y	-0-			16
03		1116 N	137	-0-	-979	-0-	31	1	106	2	Y	-0-	1 1		15
04		1320 N	855	-0-	-465	-0-	30	1	825	2	Y	-0-			15
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	Y	-0-			15
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1109	2	Y	-0-			15
*07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987	2	Y	-0-			15

PEISKEE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	216755	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11706	- 12862			
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-			1
03		806 N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-	1 1		-0-
04		930 N	659	-0-	-271	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
07		682 N	327	-0-	-355	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405												
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1005	2	-0-
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	-0-
05		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	-0-	57	1	1071	2	-0-
06		1200 N	1017	-0-	-183	-0-	-0-	53	1	964	2	-0-
07		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	-0-	53	1	1006	2	-0-

Williams "B" Unit WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051												
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	21
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2		1 1	20
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2			20
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			20
06		1200 N	808	-0-	-392	-0-	-0-	808	2			20
*07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	2	20

Johnson, Pauline Unit WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
02		8820 X	4070	-0-	-4750	-0-	-0-	231	1	3839	2	-0-
03		9765 X	7071	-0-	-2694	-0-	-0-	324	1	6747	2	-0-
04		9450 X	4546	-0-	-4904	-0-	-0-	211	1	4335	2	-0-
05		9052 X	1555	-0-	-7497	-0-	-0-	81	1	1474	2	-0-
06		8400 X	2441	-0-	-5959	-0-	-0-	119	1	2322	2	-0-
07		7068 X	2332	-0-	-4736	-0-	-0-	122	1	2210	2	-0-

Schroeder, Leland WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
02		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	2	51
03		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2401	2	50
04		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	52
								2	9			
05		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	52
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	52
07		2418 X	1184	-0-	-1234	-0-	-0-	86	1	1098	2	52

Grace WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
02		1988 N	1851	-0-	-137	-0-	-0-	124	1	1727	2	44
03		2201 N	1851	-0-	-350	-0-	-0-	31	1	1820	2	43
04		2070 N	1828	-0-	-242	-0-	-0-	30	1	1798	2	43
05		3100 N	4388	-0-	-1288	-0-	-0-	31	1	4357	2	43
06		3000 N	5293	-0-	-2293	-0-	-0-	30	1	5262	2	44
								1	9			
*07		3100 N	4577	-0-	-1477	-0-	-0-	247	1	4330	2	44

Law Unit WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041												
02		5600 X	5302	-0-	-298	-0-	-0-	456	1	4846	2	-0-
03		6200 X	5756	-0-	-444	-0-	-0-	388	1	5368	2	-0-
04		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	5562	2	-0-
05		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	5665	2	-0-
06		5940 X	5850	-0-	-90	-0-	-0-	355	1	5495	2	-0-
*07		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	5912	2	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650															
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
02		1456 N	1442	-0-	-14	-0-	142	1	1300	2	Y	-0-			-0-
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	148	1	1508	2	Y	-0-			-0-
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	122	1	1557	2	Y	-0-			-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-			-0-
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877															
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	143	1	1963	2	N	-0-			-0-
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	150	1	2175	2	N	-0-			-0-
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
05		1953 N	1926	-0-	-27	-0-	118	1	1808	2	N	-0-			-0-
06		1890 N	1697	-0-	-193	-0-	101	1	1596	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1795	-0-	-158	-0-	111	1	1684	2	N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1		-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-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190															
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-			-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
*07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
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	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	7582	-0-	7582	7595	396	1	7185	2	Y	1			1
							1	9							
07		14B2 EXT	5728	-0-	5728	13323	289	1	5435	2	Y	4			5
							4	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547																	
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

02		3416 X	3011	-0-	-405	-0-	186	1	2825	2	Y	-0-					1
03		3534 X	3320	-0-	-214	-0-	31	1	3289	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		3330 X	2964	-0-	-366	-0-	30	1	2934	2	Y	-0-					-0-
05		3441 X	3247	-0-	-194	-0-	31	1	3216	2	Y	-0-					-0-
06		3240 X	3087	-0-	-153	-0-	30	1	3057	2	Y	-0-					-0-
07		3348 X	3236	-0-	-112	-0-	184	1	3052	2	Y	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591																	

02		1176 N	699	-0-	-477	-0-	63	1	636	2	Y	-0-					1
03		1271 N	881	-0-	-390	-0-	31	1	850	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	Y	-0-					-0-
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-					-0-
07		1147 N	1013	-0-	-134	-0-	78	1	935	2	Y	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628																	

02		672 N	606	-0-	-66	-0-	59	1	547	2	Y	-0-					21
03		1178 N	738	-0-	-440	-0-	31	1	707	2	Y	-0-	1	1			20
04		660 N	548	-0-	-112	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					20
05		682 N	467	-0-	-215	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					20
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					20
*07		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	157	1	2516	2	Y	-0-					20

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653																	

02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	-0-					-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-
04		450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					-0-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-					-0-
*07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797																	

02		6860 X	6696	-0-	-164	-0-	380	1	6316	2	N	-0-					-0-
03		7595 X	7156	-0-	-439	-0-	328	1	6828	2	N	-0-					-0-
04		7170 X	6757	-0-	-413	-0-	314	1	6443	2	N	-0-					-0-
05		7409 X	7179	-0-	-230	-0-	374	1	6805	2	N	-0-					-0-
06		7170 X	6871	-0-	-299	-0-	335	1	6536	2	N	-0-					-0-
07		7409 X	6694	-0-	-715	-0-	351	1	6343	2	N	-0-					-0-

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

02		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	174	1	2619	2	Y	-0-					1
03		2976 X	2700	-0-	-276	-0-	31	1	2669	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	30	1	2744	2	Y	-0-					-0-
05		3100 X	2454	-0-	-646	-0-	31	1	2423	2	Y	-0-					-0-
06		3000 X	2395	-0-	-605	-0-	30	1	2365	2	Y	-0-					-0-
07		3100 X	2538	-0-	-562	-0-	150	1	2388	2	Y	-0-					-0-

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

02		980 X	870	-0-	-110	-0-	46	1	824	2	Y	-0-					1
03		1085 X	828	-0-	-257	-0-	828	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
05		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06		930 X	269	-0-	-661	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*07		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-

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

02		3220 X	3016	-0-	-204	-0-	186	1	2830	2	Y	-0-	1
03		3286 X	2889	-0-	-397	-0-	31	1	2858	2	Y	-0- 1 1	-0-
04		3180 X	2781	-0-	-399	-0-	30	1	2751	2	Y	-0-	-0-
05		3286 X	2683	-0-	-603	-0-	31	1	2652	2	Y	-0-	-0-
06		3240 X	2110	-0-	-1130	-0-	30	1	2080	2	Y	-0-	-0-
07		3348 X	1995	-0-	-1353	-0-	124	1	1871	2	Y	-0-	-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272													
02		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-	-0-
03		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-	-0-
04		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-	-0-
05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-	-0-
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-	-0-
*07		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360													
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	Y	-0-	1
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	Y	-0- 1 1	-0-
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1155	2	Y	-0-	-0-
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1479	2	Y	-0-	-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	30	1	1502	2	Y	-0-	-0-
*07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	109	1	1563	2	Y	-0-	-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480													
02		1680 N	1656	-0-	-24	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-	7
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	-0- 1 1	7
04		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2			Y	-0-	7
05		1829 N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			Y	-0-	7
06		1800 N	1477	-0-	-323	-0-	1477	2			Y	-0-	7
07		1674 N	1251	-0-	-423	-0-	60	1	1191	2	Y	-0-	7

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 1 1	-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-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258													
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		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-

 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) 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
02		2212 N	2155	-0-	-57	-0-	200	1	1955	2	N	-0-			337
03		2821 N	2448	-0-	-373	-0-	206	1	2242	2	N	-0-			337
04		2430 N	1929	-0-	-501	-0-	136	1	1793	2	N	-0-			337
05		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	N	-0-			337
06		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	156	1	2290	2	N	21	177	1	181
							23	9							
*07		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	152	1	2280	2	N	-0-			181

 MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

02		1036 N	788	-0-	-248	-0-	68	1	720	2	Y	-0-			1
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		900 N	778	-0-	-122	-0-	30	1	748	2	Y	-0-			-0-
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	Y	-0-			-0-
06		1020 N	856	-0-	-164	-0-	30	1	826	2	Y	-0-			-0-
*07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893	2	Y	-0-			-0-

 GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	-0-			7
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	-0-	1	1	7
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-			7
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			7
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			7
*07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	-0-			7

 BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

02		980 N	780	-0-	-200	-0-	41	1	739	2	Y	-0-			1
03		1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2			Y	-0-	1	1	-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-
*07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	Y	-0-			-0-

 WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	-0-			7
03		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1033	2	1	9	Y	-0-	1	1	7
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-			7
05		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-			7
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-			7
*07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-			7

 LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

02		7896 X	6201	-0-	-1695	-0-	495	1	5706	2	N	-0-			-0-
03		8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	604	1	8200	2	N	-0-			-0-
04		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	571	1	8517	2	N	-0-			-0-
05		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	735	1	8503	2	N	-0-			-0-
06		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	666	1	8057	2	N	-0-			-0-
07		9362 X	8974	-0-	-388	-0-	729	1	8245	2	N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-		1
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	1 1	-0-
04		540 N	280	-0-	-260	-0-	280	2			Y	-0-		-0-
05		372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			Y	-0-		-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-		-0-
07		279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	Y	-0-		-0-

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

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

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	97	1	1740	2	Y	-0-		7
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	7
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-		7
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			Y	-0-		7
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-		7
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	65	1	1298	2	Y	-0-		7

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
02	1792	N	1501	-0-	-291	-0-	79	1	1422	2	Y	-0-		14
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1552	2	246	9	Y	224	1 1	237
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	Y	30		267
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-		267
06	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			Y	-0-		267
07	1984	N	1279	-0-	-705	-0-	61	1	1218	2	Y	-0-		267

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	188	1	2149	2	Y	29		85
							32	9						
03	2232	N	1408	-0-	-824	-0-	101	1	1301	2	Y	5	54 1	36
							6	9						
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	138	1	2322	2	Y	-0-		36
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	122	1	2279	2	Y	32		68
							35	9						
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1	1968	2	Y	2	42 1	28
							2	9						
07	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	108	1	2039	2	Y	4		32
							4	9						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-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-

REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 - 16211			
02	23968 X	23513	-0-	-455	-0-	28	1	23485	2	N	-0-			-0-
03	26598 X	25361	-0-	-1237	-0-	31	1	25330	2	N	-0-			-0-
04	25740 X	21635	-0-	-4105	-0-	30	1	21605	2	N	-0-			-0-
05	26598 X	24629	-0-	-1969	-0-	31	1	24598	2	N	-0-			-0-
06	22404 X	22404	-0-	-0-	-0-	30	1	22374	2	N	-0-			-0-
*07	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	31	1	22909	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228102	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11943 - 12416			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-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-

LEAMON, NESTOR		WELL #:		7H	RRCID ->	228171	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.12155 - 14170			
02	4228 X	3450	-0-	-778	-0-	278	1	3172	2	N	-0-			111
03	4681 X	4237	-0-	-444	-0-	306	1	3931	2	N	-0-			111
04	4530 X	4084	-0-	-446	-0-	228	1	3856	2	N	-0-			111
05	4247 X	4149	-0-	-98	-0-	210	1	3939	2	N	-0-			111
06	4110 X	3594	-0-	-516	-0-	188	1	3406	2	N	-0-			111
07	4247 X	3263	-0-	-984	-0-	165	1	3098	2	N	-0-			111

FULTON, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	229229	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910 - 12219			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-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-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229939	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852 - 12398			
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	61	1	588	2	Y	-0-			1
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	900 N	606	-0-	-294	-0-	30	1	576	2	Y	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	30	1	669	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	487	-0-	-133	-0-	53	1	434	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	230121	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157 - 12946			
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-			-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 14428	PERF.12060 - 13325					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH 12860	PERF.12242 - 12686					
02	896 N	482	-0-	-414	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					1
03	682 N	218	-0-	-464	-0-	218	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH 14600	PERF.12574 - 12788					
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					1
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH 13404	PERF.11748 - 13120					
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	179	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	4210	-0-	1110	1110	304	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3169	-0-	169	1279	177	1	2992	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3088	-0-	-12	1267	156	1	2932	2	N	-0-					-0-
06	4112 X	2845	-0-	-1267	-0-	149	1	2694	2	N	2	1	1			1
*07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1871	2	N	3					4
						3	9									

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH 15242	PERF.14872 - 15350					
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-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007										TOTAL DEPTH 15875	PERF.15543 - 16095					
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	28	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2688 X	2494	-0-	-194	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-			1
03		2883 X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			Y	-0-	1	1	-0-
04		2730 X	2489	-0-	-241	-0-	2489	2			Y	-0-			-0-
05		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-			-0-
06		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-			-0-
*07		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	165	1	3293	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553															

02		4872 X	3838	-0-	-1034	-0-	229	1	3609	2	Y	-0-			1
03		5518 X	3826	-0-	-1692	-0-	31	1	3795	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		5340 X	3821	-0-	-1519	-0-	30	1	3791	2	Y	-0-			-0-
05		5518 X	5130	-0-	-388	-0-	31	1	5099	2	Y	-0-			-0-
06		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	30	1	5267	2	Y	-0-			-0-
*07		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	291	1	5201	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520															

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-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-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176															

02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			1
03		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-	1	1	-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560															

02		4200 X	3615	-0-	-585	-0-	191	1	3424	2	Y	-0-			1
03		4309 X	3698	-0-	-611	-0-	3698	2			Y	-0-	1	1	-0-
04		3930 X	3389	-0-	-541	-0-	3389	2			Y	-0-			-0-
05		4030 X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			Y	-0-			-0-
06		3870 X	3397	-0-	-473	-0-	3397	2			Y	-0-			-0-
07		3999 X	3676	-0-	-323	-0-	175	1	3501	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775															

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-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-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698															

02		3304 X	2339	-0-	-965	-0-	150	1	2189	2	Y	-0-			1
03		3658 X	1984	-0-	-1674	-0-	31	1	1953	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		3270 X	2516	-0-	-754	-0-	30	1	2486	2	Y	-0-			-0-
05		3379 X	2285	-0-	-1094	-0-	31	1	2254	2	Y	-0-			-0-
06		2730 X	2397	-0-	-333	-0-	30	1	2367	2	Y	-0-			-0-
*07		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	162	1	2616	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
02		1400 N	1064	-0-	-336	-0-			83 1	981 2	Y	1
03		1085 N	989	-0-	-96	-0-			31 1	958 2	Y	-0-
04		1140 N	1062	-0-	-78	-0-			30 1	1032 2	Y	-0-
05		1178 N	893	-0-	-285	-0-			31 1	862 2	Y	-0-
06		960 N	853	-0-	-107	-0-			30 1	823 2	Y	-0-
*07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-			88 1	1144 2	Y	-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
02		25648 X	25185	-0-	-463	-0-			28 1	25157 2	N	-0-
03		28551 X	24408	-0-	-4143	-0-			31 1	24377 2	N	-0-
04		27630 X	23259	-0-	-4371	-0-			30 1	23229 2	N	-0-
05		28551 X	27173	-0-	-1378	-0-			31 1	27142 2	N	-0-
06		26970 X	25850	-0-	-1120	-0-			30 1	25820 2	N	-0-
07		27869 X	25737	-0-	-2132	-0-			31 1	25706 2	N	-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
02		3780 X	2401	-0-	-1379	-0-			127 1	2274 2	Y	1
03		3999 X	2786	-0-	-1213	-0-			2786 2		Y	-0-
04		3690 X	2443	-0-	-1247	-0-			2443 2		Y	-0-
05		3658 X	2510	-0-	-1148	-0-			2510 2		Y	-0-
06		3330 X	2497	-0-	-833	-0-			2497 2		Y	-0-
07		2790 X	2253	-0-	-537	-0-			107 1	2146 2	Y	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
02		476 X	427	-0-	-49	-0-			427 3		N	-0-
03		580 X	580	-0-	-0-	-0-			580 3		N	-0-
04		607 X	607	-0-	-0-	-0-			607 3		N	-0-
05		592 X	592	-0-	-0-	-0-			592 3		N	-0-
06		570 X	374	-0-	-196	-0-			374 3		N	-0-
07		620 X	467	-0-	-153	-0-			20 1	447 2	N	-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-			2968 3		N	-0-
03		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-			3157 3		N	-0-
04		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-			3174 3		N	-0-
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-			3197 3		N	-0-
06		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-			3077 3		N	-0-
*07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-			141 1	3067 2	N	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-			1877 3		N	-0-
03		1240 N	1061	-0-	-179	-0-			1061 3		N	-0-
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-			1437 3		N	-0-
05		1240 N	765	-0-	-475	-0-			765 3		N	-0-
06		1020 N	339	-0-	-681	-0-			339 3		N	-0-
07		1240 N	186	-0-	-1054	-0-			8 1	178 2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
REAGAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	182281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.11940 - 13134	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	2466 3			N	-0-			-0-
03	3255 X	2519	-0-	-736	-0-	2519 3			N	-0-			-0-
04	2580 X	2334	-0-	-246	-0-	2334 3			N	-0-			-0-
05	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360 3			N	-0-			-0-
06	2640 X	813	-0-	-1827	-0-	813 3			N	-0-			-0-
07	2728 X	1088	-0-	-1640	-0-	48 1	1040 2		N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #:	1	RRCID ->	182895	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11770 - 12586	
02	2800 N	2512	-0-	-288	105	2512 3			N	-0-			-0-
03	2788 X	2683	-0-	-105	-0-	2683 3			N	-0-			-0-
04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3			N	-0-			-0-
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3			N	-0-			-0-
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3			N	-0-			-0-
07	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	95 1	2078 2		N	-0-			-0-

MISCHER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183635	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12450 - 13458	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D"				WELL #:	1	RRCID ->	183888	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13132 - 13182	
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-			-0-
03	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392 3			N	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-			-0-
05	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367 3			N	-0-			-0-
06	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	1171 3			N	-0-			-0-
07	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	55 1	1190 2		N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	184147	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414 - 13604	
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-

REAGAN "C"				WELL #:	2	RRCID ->	184642	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810 - 12844	
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390 3			N	-0-			-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3			N	-0-			-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3			N	-0-			-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3			N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3			N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	16 1	360 2		N	-0-			-0-

POLLARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920	
02	2408 X	1814	-0-	-594	-0-	1814 3			N	-0-			-0-
03	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	2548 3			N	-0-			-0-
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3			N	-0-			-0-
05	2666 X	2110	-0-	-556	-0-	2110 3			N	-0-			-0-
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3			N	-0-			-0-
07	2666 N	2382	-0-	-284	-0-	104 1	2278 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MERRYMAN "A"				WELL #: 3		RRCID -> 185635		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3		N	-0-			-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3		N	-0-			-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3		N	-0-			-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
*07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1	3650	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 186085		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029				
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	112	1	2447	2	N	-0-		-0-

POLLARD, DOUGLAS F.				WELL #: 1		RRCID -> 186139		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095				
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3		N	-0-			-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3		N	-0-			-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	33	1	727	2	N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 186417		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790				
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-

MISCHER "D"				WELL #: 1		RRCID -> 186420		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234				
02	1988	N	1235	-0-	-753	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
03	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	84	1	1841	2	N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 186913		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194				
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3		N	-0-			-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3		N	-0-			-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	2	N	-0-		-0-

SCHOOL LAND "A"				WELL #: 1		RRCID -> 187321		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278				
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3		N	-0-			-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187563	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13402 - 13417	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	42 1	926 2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187574	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4200 X	3936	-0-	-264	-0-	3936 3		N	-0-			-0-
03	4619 X	4462	-0-	-157	-0-	4462 3		N	-0-			-0-
04	4440 X	3871	-0-	-569	-0-	3871 3		N	-0-			-0-
05	4557 X	3535	-0-	-1022	-0-	3535 3		N	-0-			-0-
06	4410 X	4365	-0-	-45	-0-	4365 3		N	-0-			-0-
07	4464 X	4300	-0-	-164	-0-	188 1	4112 2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	187686	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612	
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577 3		N	-0-			-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		N	-0-			-0-
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 3		N	-0-			-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3		N	-0-			-0-
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 3		N	-0-			-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	25 1	556 2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187922	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006	
02	4032 X	3703	-0-	-329	-0-	3703 3		N	-0-			-0-
03	4464 X	4116	-0-	-348	-0-	4116 3		N	-0-			-0-
04	4170 X	3964	-0-	-206	-0-	3964 3		N	-0-			-0-
05	4216 X	4117	-0-	-99	-0-	4117 3		N	-0-			-0-
06	4050 X	3954	-0-	-96	-0-	3954 3		N	-0-			-0-
07	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	175 1	3815 2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187991	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000	
02	3472 X	2956	-0-	-516	-0-	2956 3		N	-0-			-0-
03	3844 X	3659	-0-	-185	-0-	3659 3		N	-0-			-0-
04	3690 X	3539	-0-	-151	-0-	3539 3		N	-0-			-0-
05	3751 X	3601	-0-	-150	-0-	3601 3		N	-0-			-0-
06	3600 X	3246	-0-	-354	-0-	3246 3		N	-0-			-0-
07	3658 X	3551	-0-	-107	-0-	156 1	3395 2	N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	604	-0-	-450	-0-	604 3		N	-0-			-0-
06	990 N	525	-0-	-465	-0-	525 3		N	-0-			-0-
*07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	6 1	1188 2	N	-0-			-0-

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A	
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770	
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
02	1932 N	1767	-0-	-165	-0-	1767	3		N	-0-	-0-	
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-	-0-	
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-	-0-	
05	1953 N	1446	-0-	-507	-0-	1446	3		N	-0-	-0-	
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-	-0-	
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	88	1	1914	2	N	-0-	

MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643 - 12996	
02	3304 X	3053	-0-	-251	-0-	3053	3		Y	-0-	-0-	
03	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454	3		Y	-0-	-0-	
04	3570 X	3174	-0-	-396	-0-	3174	3		Y	-0-	-0-	
05	3689 X	3022	-0-	-667	-0-	3022	3		Y	-0-	-0-	
06	3570 X	3316	-0-	-254	-0-	3316	3		Y	-0-	-0-	
07	3441 X	2431	-0-	-1010	-0-	107	1	2324	2	Y	-0-	

MISCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	192727	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778 - 13140	
02	1568 N	1457	-0-	-111	-0-	1457	3		N	-0-	-0-	
03	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558	3		N	-0-	-0-	
04	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	1518	3		N	-0-	-0-	
05	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3		N	-0-	-0-	
06	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1426	3		N	-0-	-0-	
07	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	62	1	1364	2	N	-0-	

REAGAN "G"		WELL #:		1	RRCID ->	193033	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088 - 12469	
02	924 N	883	-0-	-41	-0-	883	3		N	-0-	-0-	
03	992 N	919	-0-	-73	-0-	919	3		N	-0-	-0-	
04	960 N	883	-0-	-77	-0-	883	3		N	-0-	-0-	
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	3		N	-0-	-0-	
06	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	3		N	-0-	-0-	
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	N	-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	194653	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659 - 13018	
02	3836 X	3585	-0-	-251	-0-	3585	3		N	-0-	-0-	
03	4247 X	3844	-0-	-403	-0-	3844	3		N	-0-	-0-	
04	3930 X	3586	-0-	-344	-0-	3586	3		N	-0-	-0-	
05	4061 X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3		N	-0-	-0-	
06	3930 X	3776	-0-	-154	-0-	3776	3		N	-0-	-0-	
07	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	169	1	3690	2	N	-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836 - 12888	
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-	-0-	
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-	-0-	
04	2400 N	2272	-0-	-128	-0-	2272	3		N	-0-	-0-	
05	2480 N	2073	-0-	-407	-0-	2073	3		N	-0-	-0-	
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-	-0-	
*07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	108	1	2361	2	N	-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938 - 12984	
02	2072 N	1753	-0-	-319	-0-	1753	3		N	-0-	-0-	
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-	-0-	
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-	-0-	
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-	-0-	
06	2220 N	34	-0-	-2186	-0-	34	3		N	-0-	-0-	
07	2325 N	50	-0-	-2275	-0-	2	1	48	2	N	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
REAGAN "A"		WELL #:		7		RRCID -> 196288		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-			-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-			-0-
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-			-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-			-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	26	1	569	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2		RRCID -> 196331		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676				
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-			-0-
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
*07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1	2202	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B"		WELL #:		4		RRCID -> 196332		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927				
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		4		RRCID -> 196335		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862				
02	2212 N	2070	-0-	-142	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
03	2511 N	2307	-0-	-204	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-			-0-
05	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-			-0-
*07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	110	1	2390	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		9		RRCID -> 196398		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082				
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-	5	5	10
03	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	3294	3			N	-0-	5	5	5
04	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	3186	3			N	-0-	5	5	-0-
05	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3			N	-0-			-0-
06	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
07	3317 X	3155	-0-	-162	-0-	138	1	3017	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		6		RRCID -> 196944		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860				
02	3864 X	3542	-0-	-322	-0-	3542	3			N	-0-			-0-
03	4278 X	3811	-0-	-467	-0-	3811	3			N	-0-			-0-
04	4140 X	2549	-0-	-1591	-0-	2549	3			N	-0-			-0-
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-			-0-
06	3840 X	3661	-0-	-179	-0-	3661	3			N	-0-			-0-
07	3937 X	3756	-0-	-181	-0-	165	1	3591	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		3		RRCID -> 197626		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320				
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-			-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
07	2201 N	1773	-0-	-428	-0-	78	1	1695	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
REAGAN "C"				WELL #: 7	RRCID -> 197891	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 12945	PERF.12454	- 12800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2688 N	2499	-0-	-189	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3122	-0-	22	22	3122 3		N	-0-			-0-
04	2954 N	2932	-0-	-22	-0-	2932 3		N	-0-			-0-
05	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	118 1	2586 2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 197924	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 12940	PERF.11908	- 12770			
02	5656 X	4294	-0-	-1362	-0-	4294 3		N	-0-			-0-
03	5890 X	5106	-0-	-784	-0-	5106 3		N	-0-			-0-
04	5490 X	3021	-0-	-2469	-0-	3021 3		N	-0-			-0-
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 3		N	-0-			-0-
06	5250 X	5164	-0-	-86	-0-	5164 3		N	-0-			-0-
*07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	241 1	5248 2	N	-0-			-0-

MISCHER "C"				WELL #: 2	RRCID -> 200061	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 13460	PERF.12816	- 12960			
02	1064 X	896	-0-	-168	-0-	896 3		Y	-0-			-0-
03	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-			-0-
04	1110 X	878	-0-	-232	-0-	878 3		Y	-0-			-0-
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3		Y	-0-			-0-
06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3		Y	-0-			-0-
*07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	85 1	1845 2	Y	-0-			-0-

MISCHER "C"				WELL #: 4	RRCID -> 200197	COMPL. DATE 01/25/2004	TOTAL DEPTH 13265	PERF.12196	- 13072			
02	1456 N	1442	-0-	-14	-0-	1442 3		Y	-0-			-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		Y	-0-			-0-
06	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	1476 3		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1187	-0-	-456	-0-	52 1	1135 2	Y	-0-			-0-

MISCHER "E"				WELL #: 2	RRCID -> 200270	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 13355	PERF.12398	- 13164			
02	2912 X	2277	-0-	-635	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
03	3224 X	2552	-0-	-672	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
04	3120 X	2480	-0-	-640	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
05	3193 X	2717	-0-	-476	-0-	2717 3		N	-0-			-0-
06	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
*07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	124 1	2695 2	N	-0-			-0-

REAGAN "B"				WELL #: 3	RRCID -> 201535	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 13368	PERF.12916	- 13003			
02	2464 N	2118	-0-	-346	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
03	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
04	2670 N	2446	-0-	-224	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
06	2310 N	2218	-0-	-92	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
*07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	118 1	2568 2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201695	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 13098	PERF.12226	- 12892			
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	44 1	963 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MERRYMAN "A"				WELL #:	8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970 - 12980		
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
02	3192 X	2663	-0-	-529	-0-		2663	3		N	-0-			-0-
03	3255 X	2565	-0-	-690	-0-		2565	3		N	-0-			-0-
04	3150 X	2202	-0-	-948	-0-		2202	3		N	-0-			-0-
05	3255 X	2389	-0-	-866	-0-		2389	3		N	-0-			-0-
06	2850 X	2273	-0-	-577	-0-		2273	3		N	-0-			-0-
*07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		138	1	3012	2	N	-0-		-0-

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

BONNER, BOBBY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104 - 12775		
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-			-0-
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-		5322	3		N	-0-			-0-
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-		4328	3		N	-0-			-0-
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-		2398	3		N	-0-			-0-
06	2130 X	1720	-0-	-410	-0-		1720	3		N	-0-			-0-
07	2201 X	2145	-0-	-56	-0-		94	1	2051	2	N	-0-		-0-

MISCHER "C"				WELL #:	5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623 - 13520		
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		1890	3		Y	-0-			2
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	3		Y	-0-			2
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-		1939	3		Y	-0-	2 5		-0-
05	2108 N	2000	-0-	-108	-0-		2000	3		Y	-0-			-0-
06	1980 N	1902	-0-	-78	-0-		1902	3		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1925	-0-	-90	-0-		84	1	1841	2	Y	-0-		-0-

REAGAN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	203008	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119 - 13144		
02	3724 X	3406	-0-	-318	-0-		3406	3		N	-0-			-0-
03	4185 X	3875	-0-	-310	-0-		3875	3		N	-0-			-0-
04	4050 X	3652	-0-	-398	-0-		3652	3		N	-0-			-0-
05	4185 X	3627	-0-	-558	-0-		3627	3		N	-0-			-0-
06	3840 X	3359	-0-	-481	-0-		3359	3		N	-0-			-0-
07	3875 X	3610	-0-	-265	-0-		158	1	3452	2	N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	205534	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824 - 12868		
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		3270	3		N	-0-			-0-
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		3672	3		N	-0-			-0-
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-		3251	3		N	-0-			-0-
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		3661	3		N	-0-			-0-
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		3936	3		N	-0-			-0-
*07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-		163	1	3548	2	N	-0-		-0-

REAGAN "C"				WELL #:	6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764		
02	700 N	641	-0-	-59	-0-		641	3		N	-0-			-0-
03	713 N	684	-0-	-29	-0-		684	3		N	-0-			-0-
04	690 N	518	-0-	-172	-0-		518	3		N	-0-			-0-
05	713 N	592	-0-	-121	-0-		592	3		N	-0-			-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-		636	3		N	-0-			-0-
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-		29	1	632	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
02	2156 X	984	-0-	-1172	-0-	984 3			N	-0-			-0-
03	1488 X	1154	-0-	-334	-0-	1154 3			N	-0-			-0-
04	1440 X	1150	-0-	-290	-0-	1150 3			N	-0-			-0-
05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3			N	-0-			-0-
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3			N	-0-			-0-
*07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	126 1	2758 2		N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785		
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101 3			N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3			N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3			N	-0-			-0-
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 3			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788 - 13919		
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3			N	-0-			-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3			N	-0-			-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1974 3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870 3			N	-0-			-0-
*07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	88 1	1917 2		N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.11592 - 11832		
02	1792 N	1347	-0-	-445	-0-	1347 2			Y	-0-			-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			Y	-0-			-0-
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2			Y	-0-			-0-
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	17 1	2036 2		Y	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			Y	-0-			-0-
*07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315 - 13116		
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2			Y	-0-			-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2			Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			Y	-0-			-0-
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	24 1	2824 2		Y	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			Y	-0-			-0-
*07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214 - 13163		
02	1736 X	131	-0-	-1605	-0-	131 2			Y	-0-			-0-
03	1798 X	416	-0-	-1382	-0-	416 2			Y	-0-			-0-
04	1470 X	998	-0-	-472	-0-	998 2			Y	-0-			-0-
05	1519 X	713	-0-	-806	-0-	6 1	707 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			Y	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 - 12786		
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	10 1	229 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
REAGAN "B"		WELL #:		6H		RRCID -> 226902		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-			-0-
03	6665 X	6416	-0-	-249	-0-	6416	3			N	-0-			-0-
04	6600 X	6022	-0-	-578	-0-	6022	3			N	-0-			-0-
05	6820 X	5837	-0-	-983	-0-	5837	3			N	-0-			-0-
06	6600 X	1869	-0-	-4731	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
07	6572 X	4918	-0-	-1654	-0-	216	1	4702	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		7		RRCID -> 227147		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072				
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		18		RRCID -> 228607		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038				
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	6	1	739	2	Y	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25		RRCID -> 229991		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870				
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	13	1	1485	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3807	-0-	807	807	3807	2			Y	-0-			-0-
*07	3075 N	2268	-0-	-807	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		3		RRCID -> 235641		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246				
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	3000 N	3802	-0-	802	802	3802	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	2545	-0-	-555	247	22	1	2523	2	Y	-0-			-0-
06	247 N	-0-	-0-	-247	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-

HULSEY, BUD		WELL #:		2		RRCID -> 235828		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725				
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
05	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	9	1	1904	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27		RRCID -> 235860		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356				
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	664	2	Y	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
BLAIR, JOHN				WELL #: 37	RRCID -> 236076	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11434	- 12192		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BLAIR, JOHN				WELL #: 15	RRCID -> 236622	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11422	- 12508		
02	1484 N	1398	-0-	-86	-0-	1398	2				-0-
03	3100 N	10826	-0-	7726	-0-	10826	2				-0-
04	3000 N	6286	-0-	3286	-0-	11012	2				-0-
05	3100 N	5393	-0-	2293	-0-	13305	1	5347	2		-0-
06	3000 N	8083	-0-	5083	-0-	18388	2				-0-
*07	20534 X	2146	-0-	-18388	-0-	2146	2				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 26	RRCID -> 237274	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 13334	PERF.11238	- 12284		
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-

BLAIR, JOHN				WELL #: 16	RRCID -> 240312	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11360	- 12410		
02	3920 X	3439	-0-	-481	-0-	3439	2				-0-
03	4340 X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2				-0-
04	1260 X	68	-0-	-1192	-0-	68	2				-0-
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	9	1	1013	2		-0-
06	3690 X	95	-0-	-3595	-0-	95	2				-0-
07	3906 X	1228	-0-	-2678	-0-	1228	2				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 11	RRCID -> 241793	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11920	- 12536		
02	1036 N	761	-0-	-275	-0-	761	2				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11394	- 12470		
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2				-0-
03	4030 X	3013	-0-	-1017	-0-	3013	2				-0-
04	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2				-0-
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	40	1	4683	2		-0-
06	3900 X	3274	-0-	-626	-0-	3274	2				-0-
*07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11362	- 12112		
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLAIR, JOHN				WELL #: 14	RRCID -> 243021	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 12640	PERF.11482	- 12586			
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 12590	PERF.11438	- 12210			
02	1288 N	545	-0-	-743	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	8 1	887 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558	- 12340			
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-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11464	- 12368			
02	3052 X	1660	-0-	-1392	-0-	1660 2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	827	-0-	-2552	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207 2		Y	-0-			-0-
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	29 1	3420 2	Y	-0-			-0-
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		Y	-0-			-0-
*07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 17	RRCID -> 244314	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268	- 13093			
02	1484 X	982	-0-	-502	-0-	982 2		Y	-0-			-0-
03	1550 X	967	-0-	-583	-0-	967 2		Y	-0-			-0-
04	1410 X	103	-0-	-1307	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	10 1	1176 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3284	-0-	284	284	3284 2		Y	-0-			-0-
*07	2133 N	1849	-0-	-284	-0-	1849 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 21	RRCID -> 244320	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654	- 12615			
02	2632 X	1680	-0-	-952	-0-	1680 2		Y	-0-			-0-
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2359	-0-	-461	-0-	388 1	1971 2	Y	-0-			-0-
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	563 1	2480 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3001	-0-	1	1	3001 2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	1201	-0-	-1713	-0-	1201 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 20	RRCID -> 247687	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598	- 12550			
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	187 1	947 2	Y	-0-			-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	205 1	904 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		Y	-0-			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-				-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	657	2	Y	-0-				-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-				-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-				-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009										TOTAL DEPTH 12720	PERF.11464 - 12506				
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-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013										TOTAL DEPTH 16128	PERF.15006 - 15388				
02	6916 X	6370	-0-	-546	-0-	6370	2			N	-0-				-0-
03	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-				-0-
04	7380 X	5062	-0-	-2318	-0-	179	1	4883	2	N	-0-				-0-
05	6355 X	1309	-0-	-5046	-0-	46	1	1263	2	N	-0-				-0-
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	245	1	5635	2	N	-0-				-0-
07	8494 X	6741	-0-	-1753	-0-	332	1	6409	2	N	-0-				-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017										TOTAL DEPTH 14548	PERF.11680 - 12022				
02	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016										TOTAL DEPTH 12540	PERF.11299 - 11436				
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	20	1	309	2	N	-0-				-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	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	514 N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	N	-0-				-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017										TOTAL DEPTH 16000	PERF.13315 - 13529				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-				-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467																	
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	775	3	N	-0-					-0-
04	720	N	472	-0-	-248	-0-	49	1	423	3	N	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	60	1	561	3	N	-0-					-0-
06	810	N	527	-0-	-283	-0-	52	1	475	3	N	-0-					-0-
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	82	1	709	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194																	
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-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942																	
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	3	N	-0-					18
03	3379	X	2170	-0-	-1209	-0-	145	1	2025	3	N	-0-					18
04	3270	X	2320	-0-	-950	-0-	241	1	2079	3	N	-0-					18
05	3379	X	2151	-0-	-1228	-0-	208	1	1943	3	N	-0-					18
06	2310	X	2150	-0-	-160	-0-	211	1	1939	3	N	-0-					18
07	2387	X	2170	-0-	-217	-0-	225	1	1945	3	N	-0-					18

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685																	
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	2711	-0-	2711	2711	267	1	2444	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	7154	-0-	7154	9865	743	1	6411	3	N	-0-					-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988																	
02	812	N	565	-0-	-247	-0-	28	1	537	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	3	N	-0-					-0-
04	960	N	660	-0-	-300	-0-	68	1	592	3	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	3	N	-0-					-0-
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	52	1	475	3	N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	69	1	594	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634												
TXU SOUTH		WELL #:		1	RRCID -> 240304		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831						
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	* AMT	EOM BALANCE
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-

TXU NORTH		WELL #:		2	RRCID -> 241416		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794						
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	5413	-0-	5413	5413	533	1	4880	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	7486	-0-	7486	12899	777	1	6709	3	N	-0-					-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 241481		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046						
02	3220 X	2539	-0-	-681	-0-	126	1	2413	3	N	-0-					53
03	3565 X	2752	-0-	-813	-0-	183	1	2569	3	N	-0-					53
04	2670 X	2535	-0-	-135	-0-	264	1	2271	3	N	-0-					53
05	2821 X	2347	-0-	-474	-0-	227	1	2120	3	N	-0-					53
06	2730 X	2474	-0-	-256	-0-	244	1	2230	3	N	-0-					53
07	2821 X	2519	-0-	-302	-0-	262	1	2257	3	N	-0-					53

TROJACEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241582		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276						
02	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	81	1	1549	3	N	-0-					74
03	1829 N	1266	-0-	-563	-0-	84	1	1182	3	N	-0-					74
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	188	1	1623	3	N	-0-					74
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	178	1	1668	3	N	-0-					74
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	169	1	1543	3	N	-0-					74
07	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	151	1	1300	3	N	-0-					74

TXU SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 241607		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954						
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-

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241815		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135						
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	3	N	-0-					-0-
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	181	1	2538	3	N	-0-					-0-
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	318	1	2746	3	N	-0-					-0-
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	271	1	2542	3	N	-0-					-0-
06	2640 X	1701	-0-	-939	-0-	167	1	1534	3	N	-0-					-0-
07	3162 X	1822	-0-	-1340	-0-	189	1	1633	3	N	-0-					-0-

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241909		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706						
02	3640 X	3392	-0-	-248	-0-	167	1	3225	3	N	-0-					-0-
03	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	256	1	3596	3	N	-0-					-0-
04	3900 X	3661	-0-	-239	-0-	381	1	3280	3	N	-0-					-0-
05	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	363	1	3403	3	N	-0-					-0-
06	3900 X	3560	-0-	-340	-0-	351	1	3209	3	N	-0-					-0-
07	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	363	1	3134	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1502	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734															
02	1764 N	1755	-0-	-9	-0-	-0-	87	1	1668	3	N	-0-	-0-	-0-	57
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1854	3	N	-0-	-0-	-0-	57
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1722	3	N	-0-	-0-	-0-	57
05	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	-0-	178	1	1673	3	N	-0-	-0-	-0-	57
06	1920 N	1635	-0-	-285	-0-	-0-	161	1	1474	3	N	-0-	-0-	-0-	57
07	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	-0-	180	1	1557	3	N	-0-	-0-	-0-	57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914															
02	2996 X	2914	-0-	-82	-0-	-0-	143	1	2771	3	N	-0-	-0-	-0-	48
03	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	-0-	212	1	2972	3	N	-0-	-0-	-0-	48
04	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	-0-	317	1	2736	3	N	-0-	-0-	-0-	48
05	3255 X	3141	-0-	-114	-0-	-0-	303	1	2838	3	N	-0-	-0-	-0-	48
06	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	-0-	298	1	2731	3	N	-0-	-0-	-0-	48
07	3224 X	2936	-0-	-288	-0-	-0-	305	1	2631	3	N	-0-	-0-	-0-	48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135															
02	1792 X	1475	-0-	-317	-0-	-0-	73	1	1402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2542 X	1912	-0-	-630	-0-	-0-	127	1	1785	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2460 X	1334	-0-	-1126	-0-	-0-	130	1	1204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2542 X	1287	-0-	-1255	-0-	-0-	124	1	1163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	2114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1937	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910															
02	2884 X	2743	-0-	-141	-0-	-0-	135	1	2608	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2953	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	2879	-0-	-61	-0-	-0-	300	1	2579	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	-0-	292	1	2737	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	2804	-0-	-256	-0-	-0-	276	1	2528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	-0-	297	1	2562	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915															
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

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	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
02	16380 X	13868	-0-	-2512	-0-	685 1	13183 3	N	-0-			21
03	18135 X	15310	-0-	-2825	-0-	1020 1	14290 3	N	-0-			21
04	17550 X	14234	-0-	-3316	-0-	1477 1	12757 3	N	-0-			21
05	16771 X	14541	-0-	-2230	-0-	1403 1	13138 3	N	-0-			21
06	14850 X	13913	-0-	-937	-0-	1370 1	12543 3	N	-0-			21
07	15345 X	13878	-0-	-1467	-0-	1442 1	12436 3	N	-0-			21

DEVON FEE 3 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	249222	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	12120	PERF.10116 - 12004
02	1064 N	583	-0-	-481	-0-	29 1	554 3	N	-0-			43
03	930 N	808	-0-	-122	-0-	54 1	754 3	N	-0-			43
04	750 N	704	-0-	-46	-0-	73 1	631 3	N	-0-			43
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	72 1	673 3	N	-0-			43
06	780 N	568	-0-	-212	-0-	56 1	512 3	N	-0-			43
07	713 N	681	-0-	-32	-0-	71 1	610 3	N	-0-			43

WHITE				WELL #:	2	RRCID ->	250634	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11738 - 11914
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

WALL				WELL #:	1	RRCID ->	251740	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11816 - 11935
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXU 4				WELL #:	2	RRCID ->	252368	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11955	PERF. 9940 - 11590
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	207 1	4001 3	N	-0-			-0-
03	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	384 1	5377 3	N	-0-			-0-
04	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	558 1	4819 3	N	-0-			-0-
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	503 1	4709 3	N	-0-			-0-
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	429 1	3930 3	N	-0-			-0-
*07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	441 1	3812 3	N	-0-			-0-

MOREHEAD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253411	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	12293	PERF.10714 - 10678
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	28 1	533 3	N	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53 1	734 3	N	-0-			-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	63 1	536 3	N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	79 1	742 3	N	-0-			-0-
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	67 1	611 3	N	-0-			-0-
07	620 N	522	-0-	-98	-0-	54 1	468 3	N	-0-			-0-

MENTZEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257671	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	13012	PERF.12346 - 12386
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-			43
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	4 1	56 3	N	-0-			43
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	9 1	74 3	N	-0-			43
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3	N	-0-			43
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	157 3	N	-0-			43
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28 1	244 3	N	-0-			43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			78
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-			78
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			78
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-			78
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			78
*07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	N	-0-			78

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110															
02		7311 X	2685	-0-	-4626	-0-	133	1	2552	3	N	-0-			-0-
03		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	198	1	2774	3	N	-0-			-0-
04		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	292	1	2514	3	N	-0-			-0-
05		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	257	1	2412	3	N	-0-			-0-
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	242	1	2220	3	N	-0-			-0-
*07		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	248	1	2141	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897															
02		1036 X	293	-0-	-743	-0-	15	1	278	3	N	-0-			16
03		155 X	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	N	-0-			16
04		1380 X	15	-0-	-1365	-0-	2	1	13	3	N	-0-			16
05		1426 X	8	-0-	-1418	-0-	1	1	7	3	N	-0-			16
06		1380 X	20	-0-	-1360	-0-	2	1	18	3	N	-0-			16
07		310 X	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	3	N	-0-			16

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993															
02		36456 X	25162	-0-	-11294	-0-	1243	1	23919	3	N	-0-			31
03		40362 X	37015	-0-	-3347	-0-	2466	1	34549	3	N	-0-			31
04		36570 X	32025	-0-	-4545	-0-	3323	1	28702	3	N	-0-			31
05		37789 X	34938	-0-	-2851	-0-	3371	1	31567	3	N	-0-			31
06		35820 X	33999	-0-	-1821	-0-	3346	1	30653	3	N	-0-			31
07		37014 X	35995	-0-	-1019	-0-	3738	1	32257	3	N	-0-			31

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878															
02		58520 X	46660	-0-	-11860	-0-	2304	1	44356	3	N	-0-			18
03		63891 X	58544	-0-	-5347	-0-	3899	1	54645	3	N	-0-			18
04		60990 X	56778	-0-	-4212	-0-	5892	1	50886	3	N	-0-			18
05		61380 X	57701	-0-	-3679	-0-	5568	1	52133	3	N	-0-			18
06		58290 X	55862	-0-	-2428	-0-	5498	1	50364	3	N	-0-			18
07		58683 X	56779	-0-	-1904	-0-	5897	1	50882	3	N	-0-			18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716															
02		2044 N	1976	-0-	-68	-0-	98	1	1878	3	N	-0-			-0-
03		2263 N	2192	-0-	-71	-0-	146	1	2046	3	N	-0-			-0-
04		2160 N	2114	-0-	-46	-0-	219	1	1895	3	N	-0-			-0-
05		2201 N	2159	-0-	-42	-0-	209	1	1950	3	N	-0-			-0-
06		2130 N	2075	-0-	-55	-0-	204	1	1871	3	N	-0-			-0-
07		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	220	1	1902	3	N	-0-			-0-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780															
02		43120 X	31187	-0-	-11933	-0-	1540	1	29647	3	N	-0-			23
03		47740 X	34873	-0-	-12867	-0-	2323	1	32550	3	N	-0-			23
04		42840 X	35530	-0-	-7310	-0-	3687	1	31843	3	N	-0-			23
05		42222 X	40561	-0-	-1661	-0-	3914	1	36647	3	N	-0-			23
06		40860 X	39588	-0-	-1272	-0-	3896	1	35692	3	N	-0-			23
*07		40266 X	40266	-0-	-0-	-0-	4182	1	36084	3	N	-0-			23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
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
02		1344 N	1232	-0-	-112	-0-	61 1	1171 3	N	-0-		-0-
03		1550 N	1287	-0-	-263	-0-	86 1	1201 3	N	-0-		-0-
04		1350 N	1113	-0-	-237	-0-	116 1	997 3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	125 1	1167 3	N	-0-		-0-
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	128 1	1177 3	N	-0-		-0-
*07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	135 1	1162 3	N	-0-		-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07		14B2 EXT	265	-0-	265	265	28 1	237 3	N	-0-		6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495												
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-

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513												
02		21784 X	-0-	-0-	-21784	-0-			N	-0-		23
03		23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-			N	-0-		23
04		22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-			N	-0-		23
05		22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-			N	-0-		23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091												
02		17192 X	13738	-0-	-3454	-0-	679 1	13059 3	N	-0-		40
03		19034 X	18395	-0-	-639	-0-	1225 1	17170 3	N	-0-		40
04		26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	2771 1	23934 3	N	-0-		40
05		24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	2327 1	21796 3	N	-0-		40
06		25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	2501 1	22913 3	N	-0-		40
*07		25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	2607 1	22498 3	N	-0-		40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
02		13776 X	12134	-0-	-1642	-0-	599 1	11535 3	N	-0-		15
03		15252 X	13440	-0-	-1812	-0-	896 1	12544 3	N	-0-		15
04		14730 X	12654	-0-	-2076	-0-	1313 1	11341 3	N	-0-		15
05		14415 X	12482	-0-	-1933	-0-	1205 1	11277 3	N	-0-		15
06		13950 X	11694	-0-	-2256	-0-	1151 1	10543 3	N	-0-		15
07		13454 X	11388	-0-	-2066	-0-	1182 1	10206 3	N	-0-		15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486												
02		15596 X	14295	-0-	-1301	-0-	706 1	13589 3	N	-0-		35
03		17267 X	15450	-0-	-1817	-0-	1029 1	14421 3	N	-0-		35
04		16710 X	13466	-0-	-3244	-0-	1398 1	12068 3	N	-0-		35
05		16957 X	14865	-0-	-2092	-0-	1434 1	13431 3	N	-0-		35
06		15990 X	14191	-0-	-1799	-0-	1396 1	12795 3	N	-0-		35
07		15841 X	10280	-0-	-5561	-0-	1068 1	9212 3	N	-0-		35

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			56
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			56
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			56
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			56
*06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			56
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016										TOTAL DEPTH 12633	PERF.11970 - 12048			
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			28
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			28
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			28
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			28
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			28
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11433 - 11466			
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	2	N	-0-		-0-
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	243	1	430	3	N	-0-		-0-
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	29	1	345	2	N	-0-		-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-		-0-
*06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	168	1	1688	2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVINTIV USA INC. 628658														
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12312	PERF.11574 - 11832			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

SAXET OPERATING CO., INC. 749525											
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554											
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-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665											
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876											
02	145880	X	143418	-0-	-2462	-0-	143418 2	N	-0-		-0-
03	160487	X	157333	-0-	-3154	-0-	157333 2	N	-0-		-0-
04	154710	X	150097	-0-	-4613	-0-	150097 2	N	-0-		-0-
05	158782	X	154042	-0-	-4740	-0-	154042 2	N	-0-		-0-
06	153660	X	150245	-0-	-3415	-0-	150245 2	N	-0-		-0-
07	158782	X	155054	-0-	-3728	-0-	155054 2	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167											
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2	EXT	358	-0-	358	358	358 2	Y	-0-		28

VARNER 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A											
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	Y	-0-		25
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	Y	-0-		25
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	Y	-0-		25
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	Y	-0-		25
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	Y	-0-		25
07	620	N	234	-0-	-386	-0-	234 2	Y	-0-		25

XTO ENERGY INC. 945936											
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001											
02	1204	N	602	-0-	-602	-0-	602 2	N	-0-		-0-
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	624 2	N	-0-		-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	612 2	N	-0-		-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1652 N	1525	-0-	-127	-0-		1525	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1266	-0-	-160	-0-		1266	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1101	-0-	-99	-0-		1101	2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1028	-0-	-646	-0-		1028	2	N	-0-			-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	2	N	-0-			-0-
*07		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		2618	2	N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965														
02		672 N	543	-0-	-129	-0-		543	2	N	-0-			-0-
03		775 N	616	-0-	-159	-0-		616	2	N	-0-			-0-
04		660 N	628	-0-	-32	-0-		628	2	N	-0-			-0-
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	2	N	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2	N	-0-			-0-
*07		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2	N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976														
02		196 N	98	-0-	-98	-0-		98	2	N	-0-			-0-
03		217 N	94	-0-	-123	-0-		94	2	N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2	N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2	N	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2	N	-0-			-0-
*07		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852														
02		1512 N	170	-0-	-1342	-0-		170	2	N	-0-			-0-
03		217 N	43	-0-	-174	-0-		43	2	N	-0-			-0-
04		240 N	53	-0-	-187	-0-		53	2	N	-0-			-0-
05		186 N	80	-0-	-106	-0-		80	2	N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2	N	-0-			-0-
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	N	-0-			-0-

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

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735														
02		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		4503	2	N	-0-			-0-
03		4061 X	4056	-0-	-5	-0-		4056	2	N	-0-			-0-
04		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-		4335	2	N	-0-			-0-
05		4960 X	3518	-0-	-1442	-0-		3518	2	N	-0-			-0-
06		4800 X	4692	-0-	-108	-0-		4692	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	3728	-0-	-1232	-0-		3728	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721														
02		1232 N	1205	-0-	-27	-0-		1205	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1317	-0-	-47	-0-		1317	2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1240	-0-	-80	-0-		1240	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1313	-0-	-20	-0-		1313	2	N	-0-			-0-
06		1260 N	1244	-0-	-16	-0-		1244	2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1263	-0-	-8	-0-		1263	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
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	M	PROD	BALANCE

02		280 N	255	-0-	-25	-0-	255 2			N	-0-	-0-
03		310 N	136	-0-	-174	-0-	136 2			N	-0-	-0-
04		240 N	67	-0-	-173	-0-	67 2			N	-0-	-0-
05		279 N	142	-0-	-137	-0-	142 2			N	-0-	-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-	-0-
*07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-	-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-	-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-	-0-
05		899 N	808	-0-	-91	-0-	808 2			N	-0-	-0-
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-	-0-
07		868 N	783	-0-	-85	-0-	783 2			N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
02		2548 N	2360	-0-	-188	-0-	2360 2			N	-0-	-0-
03		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2			N	-0-	-0-
04		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-	-0-
05		2604 N	2367	-0-	-237	-0-	2367 2			N	-0-	-0-
06		2550 N	2455	-0-	-95	-0-	2455 2			N	-0-	-0-
07		2821 N	2528	-0-	-293	-0-	2528 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
02		2800 N	3027	-0-	227	227	3027 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	3303	-0-	203	430	3303 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	3259	-0-	259	689	3259 2			N	-0-	-0-
05		3791 X	3102	-0-	-689	-0-	3102 2			N	-0-	-0-
06		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2			N	-0-	-0-
*07		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-	-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-	-0-
04		930 N	454	-0-	-476	-0-	454 2			N	-0-	-0-
05		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 2			N	-0-	-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-	-0-
*07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-	-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-	-0-
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-	-0-
05		558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2			N	-0-	-0-
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-	-0-
*07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
02		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2			N	-0-	-0-
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 2			N	-0-	-0-
04		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519 2			N	-0-	-0-
05		3875 X	3468	-0-	-407	-0-	3468 2			N	-0-	-0-
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2			N	-0-	-0-
*07		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
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	BALANCE

02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
02		1848 N	1675	-0-	-173	-0-	1675 2		N	-0-		-0-
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
04		1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
06		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
02		2464 N	1075	-0-	-1389	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
03		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1103	-0-	-97	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
05		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	950	-0-	-160	-0-	950 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1036 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
02		3528 X	3244	-0-	-284	-0-	3244 2		N	-0-		-0-
03		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-		-0-
04		3660 X	3524	-0-	-136	-0-	3524 2		N	-0-		-0-
05		3782 X	3406	-0-	-376	-0-	3406 2		N	-0-		-0-
06		3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
*07		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
04		750 N	604	-0-	-146	-0-	604 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	4169	-0-	1069	1069	4169 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	5833	-0-	2833	3902	5833 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	5031	-0-	1931	5833	5031 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
02		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2		N	-0-		-0-
03		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157 2		N	-0-		-0-
04		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077 2		N	-0-		-0-
05		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2		N	-0-		-0-
06		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2		N	-0-		-0-
*07		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
02		4508 X	1437	-0-	-3071	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
03		4991 X	2519	-0-	-2472	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
04		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2		N	-0-		-0-
05		4805 X	3396	-0-	-1409	-0-	3396 2		N	-0-		-0-
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2		N	-0-		-0-
07		4991 X	4536	-0-	-455	-0-	4536 2		N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1071 N	1071	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
03		1147 N	1147	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	-0-
04		1199 N	1199	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-
05		1178 N	937	-0-	-241	937	2	N	-0-	-0-
06		1110 N	1088	-0-	-22	1088	2	N	-0-	-0-
*07		1243 N	1243	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883										
02		1092 N	359	-0-	-733	359	2	N	-0-	-0-
03		651 N	283	-0-	-368	283	2	N	-0-	-0-
04		180 N	169	-0-	-11	169	2	N	-0-	-0-
05		403 N	159	-0-	-244	159	2	N	-0-	-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-
*07		944 N	944	-0-	-0-	944	2	N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078										
02		1064 N	853	-0-	-211	853	2	N	-0-	-0-
03		1116 N	999	-0-	-117	999	2	N	-0-	-0-
04		1050 N	978	-0-	-72	978	2	N	-0-	-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	985	2	N	-0-	-0-
06		960 N	913	-0-	-47	913	2	N	-0-	-0-
07		1023 N	921	-0-	-102	921	2	N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034										
02		477 N	477	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-
03		496 N	301	-0-	-195	301	2	N	-0-	-0-
04		540 N	495	-0-	-45	495	2	N	-0-	-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-
07		527 N	430	-0-	-97	430	2	N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968										
02		593 N	593	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-
03		695 N	695	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-
*07		752 N	752	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838										
02		6356 X	5962	-0-	-394	5962	2	N	-0-	-0-
03		7037 X	4761	-0-	-2276	4761	2	N	-0-	-0-
04		6810 X	4645	-0-	-2165	4645	2	N	-0-	-0-
05		6603 X	6323	-0-	-280	6323	2	N	-0-	-0-
06		6390 X	5802	-0-	-588	5802	2	N	-0-	-0-
07		6603 X	5857	-0-	-746	5857	2	N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202										
02		3304 X	3106	-0-	-198	3106	2	N	-0-	-0-
03		3782 X	3477	-0-	-305	3477	2	N	-0-	-0-
04		3660 X	2100	-0-	-1560	2100	2	N	-0-	-0-
05		3782 X	2586	-0-	-1196	2586	2	N	-0-	-0-
06		3555 X	3555	-0-	-0-	3555	2	N	-0-	-0-
07		3472 X	3171	-0-	-301	3171	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708															
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

02		532 N	510	-0-	-22	-0-	510	2			N	-0-			-0-
03		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-			-0-
04		570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-			-0-
05		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-			-0-
06		540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-			-0-
07		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014															
02		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
*07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754															
02		1624 N	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
03		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
04		1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
*07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578															
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
04		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004															
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-			-0-
03		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-			-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
07		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798															
02		2800 N	2724	-0-	-76	122	2724	2			N	-0-			-0-
03		2084 N	1962	-0-	-122	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
06		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
*07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884															
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
04		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
06		1590 N	197	-0-	-1393	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549																
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	EOM BALANCE
02		896 N	621	-0-	-275	-0-	621	2			N	-0-				-0-
03		992 N	35	-0-	-957	-0-	35	2			N	-0-				-0-
04		960 N	32	-0-	-928	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05		682 N	14	-0-	-668	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
*07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757																
02		336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-				-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-
05		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-				-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
*07		403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-				-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118																
02		980 N	820	-0-	-160	-0-	820	2			N	-0-				-0-
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
04		990 N	799	-0-	-191	-0-	799	2			N	-0-				-0-
05		899 N	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-				-0-
06		960 N	698	-0-	-262	-0-	698	2			N	-0-				-0-
07		837 N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-				-0-

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

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020																
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-				-0-
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				-0-
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-				-0-
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-				-0-
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
*07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924																
02		5096 X	4511	-0-	-585	-0-	4511	2			N	-0-				-0-
03		5642 X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-				-0-
04		5130 X	5010	-0-	-120	-0-	5010	2			N	-0-				-0-
05		4991 X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2			N	-0-				-0-
06		4830 X	3782	-0-	-1048	-0-	3782	2			N	-0-				-0-
07		5177 X	4825	-0-	-352	-0-	4825	2			N	-0-				-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030																
02		3332 X	2689	-0-	-643	-0-	2689	2			N	-0-				-0-
03		3689 X	2793	-0-	-896	-0-	2793	2			N	-0-				-0-
04		2970 X	2819	-0-	-151	-0-	2819	2			N	-0-				-0-
05		2976 X	2957	-0-	-19	-0-	2957	2			N	-0-				-0-
06		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-				-0-
07		2976 X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-				-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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3276 X	2388	-0-	-888	-0-	2388	2	N	-0-		-0-
03		3844 X	3049	-0-	-795	-0-	3049	2	N	-0-		-0-
04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-		-0-
05		3844 X	3527	-0-	-317	-0-	3527	2	N	-0-		-0-
06		3720 X	3463	-0-	-257	-0-	3463	2	N	-0-		-0-
*07		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
02		2800 N	8218	-0-	5418	5418	8218	2	N	-0-		-0-
03		13527 X	8109	-0-	-5418	-0-	8109	2	N	-0-		-0-
04		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2	N	-0-		-0-
05		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2	N	-0-		-0-
06		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2	N	-0-		-0-
*07		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
02		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2	N	-0-		-0-
03		3472 X	1808	-0-	-1664	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
04		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-		-0-
05		3472 X	1876	-0-	-1596	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
06		3360 X	1775	-0-	-1585	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
*07		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
02		1960 N	1830	-0-	-130	-0-	1830	2	N	-0-		-0-
03		2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2	N	-0-		-0-
04		2130 N	2011	-0-	-119	-0-	2011	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1895	-0-	-120	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
06		2010 N	619	-0-	-1391	-0-	619	2	N	-0-		-0-
07		2077 N	465	-0-	-1612	-0-	465	2	N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-		-0-
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-		-0-
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
*07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
02		1680 N	1627	-0-	-53	-0-	1627	2	N	-0-		-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		-0-
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-		-0-
*07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
02		2968 X	2406	-0-	-562	-0-	2406	2	N	-0-		-0-
03		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	N	-0-		-0-
04		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-		-0-
05		2666 X	2020	-0-	-646	-0-	2020	2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2128	-0-	-1052	-0-	2128	2	N	-0-		-0-
07		3286 X	2146	-0-	-1140	-0-	2146	2	N	-0-		-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 #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
02		2464 N	2353	-0-	-111	-0-	2353	2	N	-0-		-0-
03		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-		-0-
04		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-		-0-
05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
06		2640 N	2576	-0-	-64	-0-	2576	2	N	-0-		-0-
07		2666 N	2565	-0-	-101	-0-	2565	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
02		1512 N	1462	-0-	-50	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		-0-
04		1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1512	2	N	-0-		-0-
05		1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
06		1530 N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
02		2464 X	2414	-0-	-50	-0-	2414	2	N	-0-		-0-
03		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-		-0-
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-		-0-
05		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2162	-0-	-478	-0-	2162	2	N	-0-		-0-
07		2728 X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2	N	-0-		-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
02		224 N	193	-0-	-31	-0-	193	2	N	-0-		-0-
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
*07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980												
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
03		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2	N	-0-		-0-
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2	N	-0-		-0-
05		372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2	N	-0-		-0-
06		300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2	N	-0-		-0-
07		341 N	77	-0-	-264	-0-	77	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
02		4060 X	3517	-0-	-543	-0-	3517	2	N	-0-		-0-
03		4495 X	4091	-0-	-404	-0-	4091	2	N	-0-		-0-
04		4350 X	3829	-0-	-521	-0-	3829	2	N	-0-		-0-
05		4402 X	3875	-0-	-527	-0-	3875	2	N	-0-		-0-
06		3990 X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2	N	-0-		-0-
07		4092 X	3809	-0-	-283	-0-	3809	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
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
02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2			N	-0-	-0-
03		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2			N	-0-	-0-
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2			N	-0-	-0-
05		3472 X	3298	-0-	-174	-0-	3298 2			N	-0-	-0-
06		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2			N	-0-	-0-
*07		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-	-0-
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-	-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			N	-0-	-0-
05		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425 2			N	-0-	-0-
06		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1381 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
02		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2			N	-0-	-0-
03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2			N	-0-	-0-
04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2			N	-0-	-0-
05		2852 X	2165	-0-	-687	-0-	2165 2			N	-0-	-0-
06		3030 X	2128	-0-	-902	-0-	2128 2			N	-0-	-0-
07		3131 X	2321	-0-	-810	-0-	2321 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-	-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
04		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			N	-0-	-0-
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2			N	-0-	-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-	-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
02		3080 X	2880	-0-	-200	-0-	2880 2			N	-0-	-0-
03		3410 X	3271	-0-	-139	-0-	3271 2			N	-0-	-0-
04		3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010 2			N	-0-	-0-
05		3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3138 2			N	-0-	-0-
06		3180 X	2592	-0-	-588	-0-	2592 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	2218 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
02		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			N	-0-	-0-
03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2			N	-0-	-0-
04		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2			N	-0-	-0-
05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2			N	-0-	-0-
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2			N	-0-	-0-
*07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-	-0-
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-	-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-	-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-	-0-
*07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-	-0-

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

02		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-				-0-
03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-				-0-
04		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
*07		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-				-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898																
02		980 N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-				-0-
03		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
*07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046																
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-				-0-
03		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-				-0-
04		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-				-0-
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-				-0-
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-				-0-
*07		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860																
02		2156 N	1966	-0-	-190	-0-	1966	2			N	-0-				-0-
03		2356 N	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			N	-0-				-0-
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-				-0-
05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-				-0-
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-				-0-
07		2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724																
02		140 N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03		434 N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-				-0-
04		180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-				-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-				-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956																
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
*07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903																
02		1820 N	663	-0-	-1157	-0-	663	2			N	-0-				-0-
03		1426 N	874	-0-	-552	-0-	874	2			N	-0-				-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-				-0-
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				-0-
*07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-		-0-
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
04		1290 N	894	-0-	-396	-0-	894	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	840	-0-	-493	-0-	840	2	N	-0-		-0-
06		990 N	793	-0-	-197	-0-	793	2	N	-0-		-0-
*07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-
05		124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2	N	-0-		-0-
06		120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2	N	-0-		-0-
07		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
02		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2	N	-0-		-0-
03		4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	2	N	-0-		-0-
04		4410 X	3711	-0-	-699	-0-	3711	2	N	-0-		-0-
05		4557 X	3898	-0-	-659	-0-	3898	2	N	-0-		-0-
06		4410 X	1710	-0-	-2700	-0-	1710	2	N	-0-		-0-
07		4557 X	2622	-0-	-1935	-0-	2622	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
02		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2	N	-0-		-0-
03		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2	N	-0-		-0-
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-		-0-
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	N	-0-		-0-
06		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2	N	-0-		-0-
*07		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
02		2548 X	2232	-0-	-316	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
03		3224 X	2456	-0-	-768	-0-	2456	2	N	-0-		-0-
04		3120 X	2590	-0-	-530	-0-	2590	2	N	-0-		-0-
05		3224 X	2558	-0-	-666	-0-	2558	2	N	-0-		-0-
06		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-		-0-
*07		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
02		3920 X	1090	-0-	-2830	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
03		4340 X	1420	-0-	-2920	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
04		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2	N	-0-		-0-
05		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2	N	-0-		-0-
06		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2	N	-0-		-0-
07		4433 X	4084	-0-	-349	-0-	4084	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		-0-
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		-0-
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
*07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1400 N	1310	-0-	-90	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
03		1426 N	786	-0-	-640	-0-	786 2		N	-0-		-0-
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
*07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
03		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485 2		N	-0-		-0-
05		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
02		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-		-0-
03		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		N	-0-		-0-
04		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2		N	-0-		-0-
05		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2		N	-0-		-0-
06		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2		N	-0-		-0-
*07		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
02		280 X	-0-	-0-	-280	-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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
02		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		N	-0-		-0-
03		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349 2		N	-0-		-0-
04		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 2		N	-0-		-0-
05		4495 X	2245	-0-	-2250	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
06		5160 X	4717	-0-	-443	-0-	4717 2		N	-0-		-0-
07		5332 X	4650	-0-	-682	-0-	4650 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
02		1428 N	1318	-0-	-110	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
03		1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1222	-0-	-278	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	917	-0-	-540	-0-	917 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1091	-0-	-259	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
02		2520 N	1392	-0-	-1128	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
03		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
04		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
05		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
06		2700 N	2058	-0-	-642	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
07		2635 N	1390	-0-	-1245	-0-	1390 2		N	-0-		-0-

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 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

02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		N	-0-		-0-
03		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 2		N	-0-		-0-
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 2		N	-0-		-0-
05		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2		N	-0-		-0-
06		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012 2		N	-0-		-0-
*07		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
02		252 N	78	-0-	-174	-0-	78 2		N	-0-		-0-
03		310 N	177	-0-	-133	-0-	177 2		N	-0-		-0-
04		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-		-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
07		310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
02		784 N	680	-0-	-104	-0-	680 2		N	-0-		-0-
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3905	-0-	905	905	3905 2		N	-0-		-0-
05		2594 N	1689	-0-	-905	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
06		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-		-0-
*07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
02		728 N	199	-0-	-529	-0-	199 2		N	-0-		-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
04		690 N	439	-0-	-251	-0-	439 2		N	-0-		-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
06		600 N	503	-0-	-97	-0-	503 2		N	-0-		-0-
*07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
02		924 N	803	-0-	-121	-0-	803 2		N	-0-		-0-
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
04		900 N	795	-0-	-105	-0-	795 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	5036	-0-	1936	1936	5036 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	5104	-0-	2104	4040	5104 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	4742	-0-	1642	5682	4742 2		N	-0-		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
02		364 N	187	-0-	-177	-0-	187 2		N	-0-		-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
04		390 N	247	-0-	-143	-0-	247 2		N	-0-		-0-
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2		N	-0-		-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
07		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
02		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-		113
03		3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2645 2		N	-0-		113
04		3150 X	2880	-0-	-270	-0-	2880 2		N	-0-		113
05		3255 X	2565	-0-	-690	-0-	2565 2		N	-0-		113
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		N	-0-		113
07		3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070 2		N	-0-		113

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
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

02		2856 X	1235	-0-	-1621	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
03		3162 X	790	-0-	-2372	-0-	790 2		N	-0-		-0-
04		3060 X	1163	-0-	-1897	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
05		3007 X	1073	-0-	-1934	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
06		2580 X	929	-0-	-1651	-0-	929 2		N	-0-		-0-
07		1364 X	877	-0-	-487	-0-	877 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
02		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
03		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		N	-0-		-0-
04		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2		N	-0-		-0-
05		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2		N	-0-		-0-
06		3300 X	843	-0-	-2457	-0-	843 2		N	-0-		-0-
07		4867 X	1664	-0-	-3203	-0-	1664 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
02		672 N	628	-0-	-44	-0-	628 2		N	-0-		-0-
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
04		810 N	744	-0-	-66	-0-	744 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	8864	-0-	5764	5764	8864 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	6567	-0-	3567	9331	6567 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	5706	-0-	2606	11937	5706 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
02		1708 N	1692	-0-	-16	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
03		1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
04		1830 N	1686	-0-	-144	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
06		1710 N	1391	-0-	-319	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
07		1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
04		660 N	390	-0-	-270	-0-	390 2		N	-0-		-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
06		390 N	292	-0-	-98	-0-	292 2		N	-0-		-0-
07		403 N	144	-0-	-259	-0-	144 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
03		1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
05		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		-0-
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
*07		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
03		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2		N	-0-		-0-
04		630 N	597	-0-	-33	-0-	597 2		N	-0-		-0-
05		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-		-0-
06		600 N	570	-0-	-30	-0-	570 2		N	-0-		-0-
07		620 N	585	-0-	-35	-0-	585 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
02		1652 N	1407	-0-	-245	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-	-0-
04		1650 N	1172	-0-	-478	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-
05		1550 N	1144	-0-	-406	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-
06		1770 N	878	-0-	-892	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-
07		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
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-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
02		2800 X	1458	-0-	-1342	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	-0-
03		3100 X	2554	-0-	-546	-0-	-0-	2554	2	N	-0-	-0-
04		2910 X	1973	-0-	-937	-0-	-0-	1973	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	3657	-0-	557	-0-	557	3657	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	2536	-0-	-464	-0-	93	2536	2	N	-0-	-0-
*07		3100 N	3086	-0-	-14	-0-	79	3086	2	N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
02		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-	-0-
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-	-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-	-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-	-0-
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-	-0-
*07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
02		2800 X	2721	-0-	-79	-0-	-0-	2721	2	N	-0-	-0-
03		3627 X	2847	-0-	-780	-0-	-0-	2847	2	N	-0-	-0-
04		3510 X	2456	-0-	-1054	-0-	-0-	2456	2	N	-0-	-0-
05		3627 X	3114	-0-	-513	-0-	-0-	3114	2	N	-0-	-0-
06		3510 X	2209	-0-	-1301	-0-	-0-	2209	2	N	-0-	-0-
07		3007 X	2713	-0-	-294	-0-	-0-	2713	2	N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
02		896 N	867	-0-	-29	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-
03		992 N	842	-0-	-150	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-
04		960 N	914	-0-	-46	-0-	-0-	914	2	N	-0-	-0-
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-
*07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-	-0-
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-	-0-
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-	-0-
*07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-	-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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		2996 X	2367	-0-	-629	-0-	2367	2		N	-0-		-0-
03		3317 X	1742	-0-	-1575	-0-	1742	2		N	-0-		-0-
04		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-		-0-
05		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2		N	-0-		-0-
06		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-		-0-
*07		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806													
02		2800 X	2420	-0-	-380	-0-	2420	2		N	-0-		64
03		3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2		N	-0-		64
04		2940 X	2480	-0-	-460	-0-	2480	2		N	-0-		64
05		2976 X	2664	-0-	-312	-0-	2664	2		N	-0-		64
06		2880 X	2529	-0-	-351	-0-	2529	2		N	-0-		64
07		2821 X	2776	-0-	-45	-0-	2776	2		N	-0-		64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833													
02		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-		-0-
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-		-0-
04		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-		-0-
05		3968 X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2		N	-0-		-0-
06		3870 X	2342	-0-	-1528	-0-	2342	2		N	-0-		-0-
07		4247 X	3445	-0-	-802	-0-	3445	2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878													
02		616 N	605	-0-	-11	-0-	605	2		N	-0-		-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-		-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-		-0-
*07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954													
02		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-		-0-
03		3038 X	1724	-0-	-1314	-0-	1724	2		N	-0-		-0-
04		2940 X	2684	-0-	-256	-0-	2684	2		N	-0-		-0-
05		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-		-0-
06		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-		-0-
07		2883 X	1925	-0-	-958	-0-	1925	2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922													
02		2128 X	1510	-0-	-618	-0-	1510	2		N	-0-		-0-
03		2356 X	1344	-0-	-1012	-0-	1344	2		N	-0-		-0-
04		2280 X	1096	-0-	-1184	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
05		2356 X	2035	-0-	-321	-0-	2035	2		N	-0-		-0-
06		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-		-0-
*07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832													
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
03		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-		-0-
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-		-0-
05		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		N	-0-		-0-
06		390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		N	-0-		-0-
07		403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. LINCECUM GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 05189 550		//CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. LINCECUM GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 05189 550		//CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 2		RRCID -> 197951		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10861 - 11624				
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 197953		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11064 - 13054				
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198111		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 13278		PERF.10913 - 13098				
02	924 N	630	-0-	-294	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	834	-0-	-189	-0-	834	2			N	-0-			-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
*07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198790		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10823 - 12937				
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198794		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 13019		PERF.10886 - 12909				
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-			-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199203		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13675		PERF.10656 - 11591				
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
03	372 N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #: 4		RRCID -> 199263		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10640 - 12696				
02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
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
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
03		930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2		N	-0-		-0-
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
*07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	494 2		N	-0-		-0-
03		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-		-0-
04		540 N	473	-0-	-67	-0-	473 2		N	-0-		-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-		-0-
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		-0-
*07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
02		3080 X	2049	-0-	-1031	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
03		3069 X	2141	-0-	-928	-0-	2141 2		N	-0-		-0-
04		2640 X	1858	-0-	-782	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
05		2263 X	1737	-0-	-526	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
06		2190 X	1553	-0-	-637	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
07		2263 X	1428	-0-	-835	-0-	1428 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
02		896 N	828	-0-	-68	-0-	828 2		N	-0-		-0-
03		992 N	877	-0-	-115	-0-	877 2		N	-0-		-0-
04		900 N	832	-0-	-68	-0-	832 2		N	-0-		-0-
05		930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2		N	-0-		-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
*07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-
04		330 N	272	-0-	-58	-0-	272 2		N	-0-		-0-
05		341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2		N	-0-		-0-
06		330 N	215	-0-	-115	-0-	215 2		N	-0-		-0-
07		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		N	-0-		-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
06		990 N	965	-0-	-25	-0-	965 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	700	-0-	-323	-0-	700 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		-0-
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
04		1680 N	1499	-0-	-181	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
05		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
06		1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510 2		N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		1400 N	1351	-0-	-49	-0-	1351 2			N	-0-	-0-
03		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541 2			N	-0-	-0-
04		1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425 2			N	-0-	-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-	-0-
06		1500 N	1446	-0-	-54	-0-	1446 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
02		1008 N	997	-0-	-11	-0-	997 2			N	-0-	-0-
03		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130 2			N	-0-	-0-
04		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030 2			N	-0-	-0-
05		1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 2			N	-0-	-0-
06		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078 2			N	-0-	-0-
*07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-	-0-
03		992 N	844	-0-	-148	-0-	844 2			N	-0-	-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-	-0-
05		992 N	932	-0-	-60	-0-	932 2			N	-0-	-0-
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-	-0-
07		992 N	882	-0-	-110	-0-	882 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
02		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			N	-0-	-0-
03		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			N	-0-	-0-
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-	-0-
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			N	-0-	-0-
06		1440 N	1038	-0-	-402	-0-	1038 2			N	-0-	-0-
*07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
02		3024 X	2851	-0-	-173	-0-	2851 2			N	-0-	-0-
03		3348 X	3187	-0-	-161	-0-	3187 2			N	-0-	-0-
04		3240 X	2953	-0-	-287	-0-	2953 2			N	-0-	-0-
05		3193 X	3128	-0-	-65	-0-	3128 2			N	-0-	-0-
06		3090 X	2471	-0-	-619	-0-	2471 2			N	-0-	-0-
*07		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
02		2212 N	1912	-0-	-300	-0-	1912 2			N	-0-	-0-
03		2325 N	2021	-0-	-304	-0-	2021 2			N	-0-	-0-
04		2190 N	1511	-0-	-679	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
05		2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
06		1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941 2			N	-0-	-0-
*07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813												
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	216 2			N	-0-	-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-	-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-	-0-
06		240 N	183	-0-	-57	-0-	183 2			N	-0-	-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-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 #:		6	RRCID ->	201148	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13122	PERF.10824 - 12931
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

02		784 N	777	-0-	-7	-0-	777 2		N	-0-	-0-
03		899 N	696	-0-	-203	-0-	696 2		N	-0-	-0-
04		870 N	552	-0-	-318	-0-	552 2		N	-0-	-0-
05		868 N	650	-0-	-218	-0-	650 2		N	-0-	-0-
06		660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2		N	-0-	-0-
07		558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2		N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	201563	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	13203	PERF.10241 - 11468
02		4592 X	1921	-0-	-2671	-0-	1921 2		N	-0-	-0-
03		5084 X	3851	-0-	-1233	-0-	3851 2		N	-0-	-0-
04		4860 X	2823	-0-	-2037	-0-	2823 2		N	-0-	-0-
05		4340 X	2507	-0-	-1833	-0-	2507 2		N	-0-	-0-
06		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		N	-0-	-0-
*07		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2		N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	201726	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11974	PERF.10347 - 11573
02		2492 X	282	-0-	-2210	-0-	282 2		N	-0-	-0-
03		744 X	395	-0-	-349	-0-	395 2		N	-0-	-0-
04		720 X	520	-0-	-200	-0-	520 2		N	-0-	-0-
05		744 X	469	-0-	-275	-0-	469 2		N	-0-	-0-
06		450 X	274	-0-	-176	-0-	274 2		N	-0-	-0-
07		527 X	341	-0-	-186	-0-	341 2		N	-0-	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202066	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	12982	PERF.11025 - 12928
02		616 N	593	-0-	-23	-0-	593 2		N	-0-	-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-	-0-
04		660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2		N	-0-	-0-
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-	-0-
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2		N	-0-	-0-
07		651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202101	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10999 - 12937
02		616 X	318	-0-	-298	-0-	318 2		N	-0-	-0-
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-	-0-
04		450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2		N	-0-	-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	-0-
06		750 N	627	-0-	-123	-0-	627 2		N	-0-	-0-
*07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202102	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10810 - 12744
02		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-	-0-
03		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-
04		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-	-0-
05		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	-0-
06		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-
*07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202109	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	13330	PERF.10892 - 11920
02		616 N	606	-0-	-10	-0-	606 2		N	-0-	-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	-0-
06		660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		N	-0-	-0-
07		682 N	550	-0-	-132	-0-	550 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844																
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	EOM BALANCE
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-				-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
*07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110																
02		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-				-0-
03		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-				-0-
04		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-				-0-
05		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-				-0-
06		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-				-0-
*07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-				-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943																
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-				-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-				-0-
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-				-0-
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-				-0-
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-				-0-
07		1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925																
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-				-0-
03		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-				-0-
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-				-0-
05		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-				-0-
06		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-				-0-
*07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743																
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-				-0-
03		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-				-0-
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-				-0-
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-				-0-
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-				-0-
*07		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-				-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597																
02		336 N	288	-0-	-48	-0-	288	2			N	-0-				-0-
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-				-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-
*07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836																
02		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-				-0-
03		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
04		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-				-0-
05		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-				-0-
06		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-				-0-
*07		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3080 X	2857	-0-	-223	-0-		2857	2	N	-0-			-0-
03		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-		3857	2	N	-0-			-0-
04		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		3937	2	N	-0-			-0-
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		3655	2	N	-0-			-0-
06		3300 X	3046	-0-	-254	-0-		3046	2	N	-0-			-0-
07		3410 X	3299	-0-	-111	-0-		3299	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
02		1456 N	1363	-0-	-93	-0-		1363	2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1454	-0-	-127	-0-		1454	2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1447	-0-	-53	-0-		1447	2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1413	-0-	-106	-0-		1413	2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1295	-0-	-115	-0-		1295	2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1316	-0-	-172	-0-		1316	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1575	2	N	-0-			-0-
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1675	2	N	-0-			-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1786	2	N	-0-			-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1596	-0-	-24	-0-		1596	2	N	-0-			-0-
07		1860 N	1346	-0-	-514	-0-		1346	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754														
02		1344 N	1195	-0-	-149	-0-		1195	2	N	-0-			-0-
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1535	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1284	-0-	-49	-0-		1284	2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1010	-0-	-490	-0-		1010	2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1274	-0-	-28	-0-		1274	2	N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626	2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1708	-0-	-28	-0-		1708	2	N	-0-			-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835	2	N	-0-			-0-
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1079	-0-	-812	-0-		1079	2	N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906														
02		2800 N	3412	-0-	612	612		3412	2	N	-0-			-0-
03		2977 N	2365	-0-	-612	-0-		2365	2	N	-0-			-0-
04		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		2456	2	N	-0-			-0-
05		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-		4273	2	N	-0-			-0-
06		2880 X	2554	-0-	-326	-0-		2554	2	N	-0-			-0-
*07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-		3868	2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847														
02		2604 N	2548	-0-	-56	-0-		2548	2	N	-0-			-0-
03		2852 N	2516	-0-	-336	-0-		2516	2	N	-0-			-0-
04		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-		2514	2	N	-0-			-0-
05		2821 N	2323	-0-	-498	-0-		2323	2	N	-0-			-0-
06		2430 N	2313	-0-	-117	-0-		2313	2	N	-0-			-0-
*07		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		2821	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
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

02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
*07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
02		2996 X	2677	-0-	-319	-0-	2677 2		N	-0-		-0-
03		3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		N	-0-		-0-
05		3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953 2		N	-0-		-0-
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-		-0-
*07		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
02		1904 N	1292	-0-	-612	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
03		2015 N	1205	-0-	-810	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-		-0-
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-		-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
*07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1312	-0-	-188	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
05		1643 N	1097	-0-	-546	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
06		1590 N	1002	-0-	-588	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
02		2800 N	2945	-0-	145	277	2945 2		N	-0-		-0-
03		3755 X	3478	-0-	-277	-0-	3478 2		N	-0-		-0-
04		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-		-0-
05		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-		-0-
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-		-0-
*07		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
02		1960 N	1928	-0-	-32	-0-	1928 2		N	-0-		149
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-		149
04		2100 N	1665	-0-	-435	-0-	1665 2		N	-0-	130 1	19
05		2139 N	1904	-0-	-235	-0-	1904 2		N	-0-		19
06		2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065 2		N	-0-		19
*07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		19

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
04		1110 N	974	-0-	-136	-0-	974 2		N	-0-		-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
*07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WHALEY, T.W. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	206795	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11080 - 13131	
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
02		2548 X	806	-0-	-1742	-0-	806 2		N	-0-		-0-
03		2573 X	389	-0-	-2184	-0-	389 2		N	-0-		-0-
04		1440 X	663	-0-	-777	-0-	663 2		N	-0-		-0-
05		899 N	727	-0-	-172	-0-	727 2		N	-0-		-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
07		682 N	492	-0-	-190	-0-	492 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	207041	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11073 - 12999	
02		1680 X	526	-0-	-1154	-0-	526 2		N	-0-		-0-
03		1860 X	706	-0-	-1154	-0-	706 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	333	-0-	-897	-0-	333 2		N	-0-		-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
*07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207042	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	13665	PERF.10914 - 11646	
02		336 N	171	-0-	-165	-0-	171 2		N	-0-		-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
06		420 N	278	-0-	-142	-0-	278 2		N	-0-		-0-
07		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.10988 - 13019	
02		896 N	893	-0-	-3	-0-	893 2		N	-0-		-0-
03		868 N	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-		-0-
04		1020 N	921	-0-	-99	-0-	921 2		N	-0-		-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
*07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207182	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	13065	PERF.10904 - 12843	
02		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-		-0-
03		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
04		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		-0-
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-		-0-
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-		-0-
*07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		5	RRCID ->	207353	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13085	PERF.10504 - 11537	
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-		-0-
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
*07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207362	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11635	PERF.10546 - 11374	
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-

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 STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1386	-0-	-564	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1333	-0-	-317	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
*07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
02		2352 N	2192	-0-	-160	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
04		2490 N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
06		2460 N	2432	-0-	-28	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2395	-0-	-85	-0-	2395	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
02		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
04		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
05		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
06		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
*07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1977	-0-	-33	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
05		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
06		2040 N	2011	-0-	-29	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
*07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218														
02		252 N	202	-0-	-50	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3399	-0-	299	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
06		1581 N	1282	-0-	-299	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
*07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
*07		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LINCCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	208668	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF.10953 - 12964				
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
02	2800 N	3434	-0-	634	2282		3434	2			N	-0-			-0-
03	5989 X	3707	-0-	-2282	-0-		3707	2			N	-0-			-0-
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		3366	2			N	-0-			-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		3655	2			N	-0-			-0-
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		3471	2			N	-0-			-0-
*07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-		3206	2			N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13	RRCID ->	209021	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12824	PERF.10280 - 12630				
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		3799	2			N	-0-			-0-
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		3422	2			N	-0-			-0-
04	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		3693	2			N	-0-			-0-
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		3851	2			N	-0-			-0-
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		3793	2			N	-0-			-0-
*07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		3756	2			N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	209595	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	14110	PERF.11430 - 13802				
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			N	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1061	-0-	-79	-0-		1061	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1033	-0-	-145	-0-		1033	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1007	-0-	-133	-0-		1007	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	801	-0-	-284	-0-		801	2			N	-0-			-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	209927	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	13249	PERF.10120 - 12744				
02	532 N	525	-0-	-7	-0-		525	2			N	-0-			-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-		562	2			N	-0-			-0-
04	570 N	502	-0-	-68	-0-		502	2			N	-0-			-0-
05	589 N	487	-0-	-102	-0-		487	2			N	-0-			-0-
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		2244	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	4147	-0-	1047	1047		4147	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	210882	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11052 - 12974				
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1312	-0-	-52	-0-		1312	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1136	-0-	-184	-0-		1136	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1215	-0-	-149	-0-		1215	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	641	-0-	-619	-0-		641	2			N	-0-			-0-
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		13	RRCID ->	210912	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	13411	PERF.10790 - 10962				
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		2203	2			N	-0-			-0-
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2277	2			N	-0-			-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1939	-0-	-45	-0-		1939	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1692	-0-	-228	-0-		1692	2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1571	-0-	-413	-0-		1571	2			N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	211429	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10866 - 14426				
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2			N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-		107	2			N	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-		45	2			N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-		66	2			N	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-		64	2			N	-0-			-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 #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		1820 X	1477	-0-	-343	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
03		2015 X	1200	-0-	-815	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
04		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-				-0-
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	4137	-0-	1137	1137	4137	2			N	-0-				-0-
*07		3100 N	2133	-0-	-967	170	2133	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770																
02		4536 X	853	-0-	-3683	-0-	853	2			N	-0-				69
03		4154 X	434	-0-	-3720	-0-	434	2			N	-0-				69
04		4050 X	2732	-0-	-1318	-0-	2725	2	7	9	N	6	58	1		17
05		4185 X	4177	-0-	-8	-0-	4177	2			N	-0-				17
06		4050 X	4007	-0-	-43	-0-	4007	2			N	-0-				17
07		2821 X	1866	-0-	-955	-0-	1866	2			N	-0-				17

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960																
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-
04		1410 N	1056	-0-	-354	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
07		1085 N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770																
02		392 N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-				-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-
04		450 N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-				-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
*07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727																
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-				-0-
03		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-				-0-
04		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-				-0-
05		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-				-0-
06		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-				-0-
*07		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926																
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750																
02		1708 N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
03		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-				-0-
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
07		1984 N	1729	-0-	-255	-0-	1729	2			N	-0-				-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 #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		336 N	154	-0-	-182	-0-	154	2		N	-0-	-0-
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-	-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-
05		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-	-0-
06		210 N	63	-0-	-147	-0-	63	2		N	-0-	-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
02		1652 X	1398	-0-	-254	-0-	1398	2		N	-0-	-0-
03		1829 X	1571	-0-	-258	-0-	1571	2		N	-0-	-0-
04		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-	-0-
05		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-	-0-
06		1530 N	1511	-0-	-19	-0-	1511	2		N	-0-	-0-
*07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-	-0-

LINCCEM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
02		1288 N	1262	-0-	-26	-0-	1262	2		N	-0-	-0-
03		1519 N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2		N	-0-	-0-
04		1380 N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2		N	-0-	-0-
05		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2		N	-0-	-0-
06		1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2		N	-0-	-0-
07		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2		N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-	-0-
03		1705 N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2		N	-0-	-0-
04		1650 N	1311	-0-	-339	-0-	1311	2		N	-0-	-0-
05		1705 N	947	-0-	-758	-0-	947	2		N	-0-	-0-
06		1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2		N	-0-	-0-
07		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
02		924 N	804	-0-	-120	-0-	804	2		N	-0-	-0-
03		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-	-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-	-0-
*07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-	-0-
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-	-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-	-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-	-0-
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-	-0-
*07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
02		2632 X	1251	-0-	-1381	-0-	1251	2		N	-0-	-0-
03		2914 X	1628	-0-	-1286	-0-	1628	2		N	-0-	-0-
04		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-	-0-
05		2077 X	1461	-0-	-616	-0-	1461	2		N	-0-	-0-
06		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-
07		2232 X	2162	-0-	-70	-0-	2162	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BEAL ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 216767		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050				
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
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
06	1560	N	1135	-0-	-425	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 216858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504				
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217100		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204				
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217226		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184				
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217559		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070				
02	2856	X	2262	-0-	-594	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
05	3162	X	2287	-0-	-875	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217610		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550				
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217611		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180				
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	986	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2800 N	2642	-0-	-158	1555	2642 2			N	-0-	-0-
03		3982 X	2427	-0-	-1555	-0-	2427 2			N	-0-	-0-
04		2340 X	1725	-0-	-615	-0-	1725 2			N	-0-	-0-
05		2418 X	1475	-0-	-943	-0-	1475 2			N	-0-	-0-
06		2340 X	676	-0-	-1664	-0-	676 2			N	-0-	-0-
07		2418 X	1946	-0-	-472	-0-	1946 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-	-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-	-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-	-0-
05		868 N	615	-0-	-253	-0-	615 2			N	-0-	-0-
06		600 N	590	-0-	-10	-0-	590 2			N	-0-	-0-
07		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
02		1932 N	1810	-0-	-122	-0-	1810 2			N	-0-	-0-
03		2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
04		1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803 2			N	-0-	-0-
05		2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836 2			N	-0-	-0-
06		1980 N	1854	-0-	-126	-0-	1854 2			N	-0-	-0-
*07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2			N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-	-0-
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-	-0-
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-	-0-
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2			N	-0-	-0-
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-	-0-
*07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
02		4676 X	1683	-0-	-2993	-0-	1683 2			N	-0-	-0-
03		5177 X	1608	-0-	-3569	-0-	1608 2			N	-0-	-0-
04		5010 X	2195	-0-	-2815	-0-	2195 2			N	-0-	-0-
05		3844 X	1732	-0-	-2112	-0-	1732 2			N	-0-	-0-
06		2340 X	1878	-0-	-462	-0-	1878 2			N	-0-	-0-
*07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-	-0-
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2			N	-0-	-0-
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-	-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			N	-0-	-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2			N	-0-	-0-
*07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			-0-	
03		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		N	-0-			-0-	
04		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			-0-	
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-	
06		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			-0-	
*07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-			-0-	

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098										COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	11026 - 13200
02		1400 N	1147	-0-	-253	-0-	1147	2		N	-0-			-0-	
03		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2		N	-0-			-0-	
04		1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2		N	-0-			-0-	
05		1271 N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2		N	-0-			-0-	
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-	
*07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-	

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236										COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	11036 - 13344
02		896 N	705	-0-	-191	-0-	705	2		N	-0-			-0-	
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-	
04		810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2		N	-0-			-0-	
05		775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2		N	-0-			-0-	
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-	
07		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		N	-0-			-0-	

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266										COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	13582	PERF.	10926 - 12590
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-	
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-	
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-	
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-	
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-	
*07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291										COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	10780 - 12926
02		2436 X	1758	-0-	-678	-0-	1758	2		N	-0-			-0-	
03		2697 X	2090	-0-	-607	-0-	2090	2		N	-0-			-0-	
04		2610 X	2006	-0-	-604	-0-	2006	2		N	-0-			-0-	
05		2263 X	1952	-0-	-311	-0-	1952	2		N	-0-			-0-	
06		2010 X	1756	-0-	-254	-0-	1756	2		N	-0-			-0-	
*07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301										COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	11066 - 12987
02		2408 N	2362	-0-	-46	-0-	2362	2		N	-0-			-0-	
03		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			-0-	
04		2790 N	2098	-0-	-692	-0-	2098	2		N	-0-			-0-	
05		2604 N	1633	-0-	-971	-0-	1633	2		N	-0-			-0-	
06		2820 N	2131	-0-	-689	-0-	2131	2		N	-0-			-0-	
*07		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-	

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302										COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10570 - 12926
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-	
03		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-	
04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-	
05		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-	
06		3000 N	3128	-0-	128	128	3128	2		N	-0-			-0-	
*07		2867 N	2739	-0-	-128	-0-	2739	2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
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

02		616 N	323	-0-	-293	-0-	323 2		N	-0-		-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
04		450 N	34	-0-	-416	-0-	34 2		N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-		-0-
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
02		1764 N	1487	-0-	-277	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
03		2015 N	1845	-0-	-170	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
*07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
02		784 N	774	-0-	-10	-0-	774 2		N	-0-		-0-
03		868 N	838	-0-	-30	-0-	838 2		N	-0-		-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-
*07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221 2		N	-0-		-0-
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
*07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
05		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
06		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
02		3220 X	3055	-0-	-165	-0-	3055 2		N	-0-		-0-
03		3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3224 2		N	-0-		-0-
04		3450 X	3032	-0-	-418	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	3389	-0-	-176	-0-	3389 2		N	-0-		-0-
06		3270 X	2998	-0-	-272	-0-	2998 2		N	-0-		-0-
07		3379 X	2729	-0-	-650	-0-	2729 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
02		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2		N	-0-		-0-
03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-		-0-
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-		-0-
05		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2		N	-0-		-0-
06		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	3277	-0-	-9	-0-	3277 2		N	-0-		-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 #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-	-0-
03		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2			N	-0-	-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-	-0-
05		527 N	377	-0-	-150	-0-	377 2			N	-0-	-0-
06		270 N	97	-0-	-173	-0-	97 2			N	-0-	-0-
*07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 1310												
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-	-0-
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2			N	-0-	-0-
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-	-0-
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2			N	-0-	-0-
*07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-	-0-
03		1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011 2			N	-0-	-0-
04		990 N	812	-0-	-178	-0-	812 2			N	-0-	-0-
05		1147 N	776	-0-	-371	-0-	776 2			N	-0-	-0-
06		990 N	808	-0-	-182	-0-	808 2			N	-0-	-0-
07		837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-	-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-	-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	-0-
05		558 N	313	-0-	-245	-0-	313 2			N	-0-	-0-
06		510 N	289	-0-	-221	-0-	289 2			N	-0-	-0-
07		372 N	284	-0-	-88	-0-	284 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
02		1960 N	1741	-0-	-219	-0-	1741 2			N	-0-	-0-
03		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	3046	-0-	46	-0-	3046 2			N	-0-	-0-
05		2545 N	2499	-0-	-46	-0-	2499 2			N	-0-	-0-
06		2640 N	2051	-0-	-589	-0-	2051 2			N	-0-	-0-
07		2852 X	2218	-0-	-634	-0-	2218 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
02		308 N	186	-0-	-122	-0-	186 2			N	-0-	-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-	-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-	-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-	-0-
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2			N	-0-	-0-
*07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			N	-0-	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-	-0-
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-	-0-
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-	-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-	-0-
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-	-0-
*07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-	-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2			N	-0-	-0-
03		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2			N	-0-	-0-
04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2			N	-0-	-0-
05		3627 X	3499	-0-	-128	-0-	3499 2			N	-0-	-0-
06		3510 X	3300	-0-	-210	-0-	3300 2			N	-0-	-0-
07		3627 X	3415	-0-	-212	-0-	3415 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-	-0-
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
04		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2			N	-0-	-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-	-0-
06		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2			N	-0-	-0-
*07		3100 N	4323	-0-	1223	1223	4323 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
02		812 N	644	-0-	-168	-0-	644 2			N	-0-	-0-
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-	-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	-0-
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			N	-0-	-0-
07		899 N	527	-0-	-372	-0-	527 2			N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-	-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-	-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	758	-0-	-265	-0-	758 2			N	-0-	-0-
06		990 N	629	-0-	-361	-0-	629 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2			N	-0-	-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
02		924 N	523	-0-	-401	-0-	523 2			N	-0-	-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-	-0-
04		690 N	506	-0-	-184	-0-	506 2			N	-0-	-0-
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-	-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-	-0-
*07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-	-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
02		1204 N	622	-0-	-582	-0-	622 2			N	-0-	-0-
03		1457 N	1198	-0-	-259	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-	-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2			N	-0-	-0-
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-	-0-
*07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-	-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-	-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-	-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-	-0-
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-	-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	-0-
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2			N	-0-	-0-
05		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2			N	-0-	-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2			N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-	-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-	-0-
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-	-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-	-0-
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-	-0-
*07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2			N	-0-	-0-
03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			N	-0-	-0-
04		2430 N	2271	-0-	-159	-0-	2271 2			N	-0-	-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2			N	-0-	-0-
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2			N	-0-	-0-
07		2356 N	2038	-0-	-318	-0-	2038 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
02		1764 N	1762	-0-	-2	-0-	1762 2			N	-0-	-0-
03		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	1934 2			N	-0-	-0-
04		1890 N	1836	-0-	-54	-0-	1836 2			N	-0-	-0-
05		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918 2			N	-0-	-0-
06		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842 2			N	-0-	-0-
*07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
02		140 N	103	-0-	-37	-0-	103 2			N	-0-	-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-	-0-
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2			N	-0-	-0-
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			N	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
02		4648 X	4471	-0-	-177	-0-	4471 2			N	-0-	-0-
03		5084 X	4944	-0-	-140	-0-	4944 2			N	-0-	-0-
04		4710 X	4568	-0-	-142	-0-	4568 2			N	-0-	-0-
05		4960 X	4901	-0-	-59	-0-	4901 2			N	-0-	-0-
06		4800 X	4510	-0-	-290	-0-	4510 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	4798	-0-	-162	-0-	4798 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	-0-	
03		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2		N	-0-	-0-	
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	-0-	
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-	-0-	
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-	-0-	
*07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-	-0-	

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742													
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-	-0-	
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-	-0-	
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-	-0-	
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-	-0-	
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-	-0-	
*07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-	-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830													
02		1036 N	1028	-0-	-8	-0-	1028	2		N	-0-	-0-	
03		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2		N	-0-	-0-	
04		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2		N	-0-	-0-	
05		1147 N	851	-0-	-296	-0-	851	2		N	-0-	-0-	
06		1050 N	727	-0-	-323	-0-	727	2		N	-0-	-0-	
07		1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2		N	-0-	-0-	

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336													
02		2989 X	2802	-0-	-187	-0-	2802	2		N	-0-	-0-	
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-	-0-	
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-	-0-	
05		2666 X	2627	-0-	-39	-0-	2627	2		N	-0-	-0-	
06		2580 X	2579	-0-	-1	-0-	2579	2		N	-0-	-0-	
07		2666 X	2553	-0-	-113	-0-	2553	2		N	-0-	-0-	

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822													
02		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-	-0-	
03		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-	-0-	
04		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-	-0-	
05		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-	-0-	
06		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-	-0-	
*07		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-	-0-	

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500													
02		868 N	566	-0-	-302	-0-	566	2		N	-0-	-0-	
03		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-	-0-	
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-	-0-	
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-	
06		600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2		N	-0-	-0-	
*07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-	-0-	

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834													
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-	
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-	-0-	
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-	
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-	-0-	
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-	-0-	
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
04		750 N	399	-0-	-351	-0-	399 2		N	-0-			-0-
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
*07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798													
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1212	-0-	-318	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
*07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712													
02		2548 X	2000	-0-	-548	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
03		2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
04		2460 X	2339	-0-	-121	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
05		2542 X	2039	-0-	-503	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2394	-0-	-246	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
*07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475													
02		7588 X	7570	-0-	-18	-0-	7570 2		N	-0-			-0-
03		8525 X	8251	-0-	-274	-0-	8251 2		N	-0-			-0-
04		8250 X	7639	-0-	-611	-0-	7639 2		N	-0-			-0-
05		8525 X	8112	-0-	-413	-0-	8112 2		N	-0-			-0-
06		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2		N	-0-			-0-
07		8370 X	8029	-0-	-341	-0-	8029 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726													
02		476 N	413	-0-	-63	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03		527 N	432	-0-	-95	-0-	432 2		N	-0-			-0-
04		540 N	283	-0-	-257	-0-	283 2		N	-0-			-0-
05		465 N	192	-0-	-273	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06		420 N	228	-0-	-192	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792													
02		1008 N	788	-0-	-220	-0-	788 2		N	-0-			-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	873	-0-	-181	-0-	873 2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709													
02		952 N	930	-0-	-22	-0-	930 2		N	-0-			-0-
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-			-0-
06		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1109	-0-	-472	-0-	1109 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802													
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
03		775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2		N	-0-			-0-
04		780 N	716	-0-	-64	-0-	716 2		N	-0-			-0-
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
*07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274													
02		2660 N	1652	-0-	-1008	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
03		2542 N	998	-0-	-1544	-0-	998 2		N	-0-			-0-
04		2190 N	1219	-0-	-971	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
05		1829 N	1304	-0-	-525	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
*07		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410													
02		1092 N	667	-0-	-425	-0-	667 2		N	-0-			-0-
03		930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2		N	-0-			-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066 2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982													
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04		270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06		240 N	183	-0-	-57	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410													
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1481	-0-	-139	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
*07		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914													
02		448 N	404	-0-	-44	-0-	404 2		N	-0-			-0-
03		496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
06		450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-			-0-
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-		-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2			N	-0-		-0-
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2			N	-0-		-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2			N	-0-		-0-
06	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	1591 2			N	-0-		-0-
07	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774 2			N	-0-		-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2			N	-0-		-0-
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2			N	-0-		-0-
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-		-0-
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2			N	-0-		-0-
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2			N	-0-		-0-
*07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2			N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
02	1232 N	1108	-0-	-124	-0-	1108 2			N	-0-		-0-
03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058 2			N	-0-		-0-
04	1320 N	1071	-0-	-249	-0-	1071 2			N	-0-		-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-		-0-
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011 2			N	-0-		-0-
07	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026 2			N	-0-		-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
02	1344 X	1244	-0-	-100	-0-	1244 2			N	-0-		-0-
03	1488 X	1128	-0-	-360	-0-	1128 2			N	-0-		-0-
04	1590 X	1390	-0-	-200	-0-	1390 2			N	-0-		-0-
05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2			N	-0-		-0-
06	1590 X	1373	-0-	-217	-0-	1373 2			N	-0-		-0-
07	1426 X	971	-0-	-455	-0-	971 2			N	-0-		-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
02	868 N	718	-0-	-150	-0-	718 2			N	-0-		-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-		-0-
04	960 N	614	-0-	-346	-0-	614 2			N	-0-		-0-
05	806 N	719	-0-	-87	-0-	719 2			N	-0-		-0-
06	630 N	408	-0-	-222	-0-	408 2			N	-0-		-0-
07	620 N	423	-0-	-197	-0-	423 2			N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2			N	-0-		-0-
03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2			N	-0-		-0-
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2			N	-0-		-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2			N	-0-		-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-		-0-
*07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2			N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
02	952 N	602	-0-	-350	-0-	602 2			N	-0-		-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2			N	-0-		-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-		-0-
05	682 N	468	-0-	-214	-0-	468 2			N	-0-		-0-
06	1860 N	113	-0-	-1747	-0-	113 2			N	-0-		-0-
07	527 N	340	-0-	-187	-0-	340 2			N	-0-		-0-

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 STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		3696 X	2903	-0-	-793	-0-	2903	2			N	-0-
03		3968 X	3181	-0-	-787	-0-	3181	2			N	-0-
04		3390 X	2715	-0-	-675	-0-	2715	2			N	-0-
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-
*07		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
02		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-
03		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-
05		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-
*07		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-
03		2232 N	1397	-0-	-835	-0-	1397	2			N	-0-
04		2160 N	662	-0-	-1498	-0-	662	2			N	-0-
05		2232 N	468	-0-	-1764	-0-	468	2			N	-0-
06		1350 N	466	-0-	-884	-0-	466	2			N	-0-
07		682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
02		1344 N	1329	-0-	-15	-0-	1329	2			N	-0-
03		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			N	-0-
04		1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177	2			N	-0-
05		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-
06		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-
*07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
02		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-
03		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-
04		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-
06		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-
*07		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH 15467	PERF.13278 - 15194		
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
02		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-			-0-
03		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 2		N	-0-			-0-
04		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
05		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2		N	-0-			-0-
06		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
*07		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015										TOTAL DEPTH 13598	PERF.10436 - 11556		
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008										TOTAL DEPTH 14700	PERF.11748 - 14088		
02		3808 X	3198	-0-	-610	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
03		4216 X	3308	-0-	-908	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
04		4080 X	3289	-0-	-791	-0-	3289 2		N	-0-			-0-
05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-			-0-
06		3810 X	3235	-0-	-575	-0-	3235 2		N	-0-			-0-
07		3534 X	3335	-0-	-199	-0-	3335 2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH 13000	PERF.10736 - 12610		
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH 15945	PERF.12014 - 15458		
02		644 N	637	-0-	-7	-0-	637 2		N	-0-			-0-
03		713 N	684	-0-	-29	-0-	684 2		N	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
05		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2		N	-0-			-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
07		713 N	666	-0-	-47	-0-	666 2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10310 - 12506		
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
*07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH 13750	PERF.11272 - 12830		
02		616 N	460	-0-	-156	-0-	460 2		N	-0-			-0-
03		620 N	257	-0-	-363	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04		570 N	373	-0-	-197	-0-	373 2		N	-0-			-0-
05		496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2		N	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
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. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		3752 X	3303	-0-	-449	-0-		3303 2		N	-0-		-0-
03		4154 X	3040	-0-	-1114	-0-		3040 2		N	-0-		-0-
04		3600 X	2367	-0-	-1233	-0-		2367 2		N	-0-		-0-
05		3720 X	1152	-0-	-2568	-0-		1152 2		N	-0-		-0-
06		3600 X	681	-0-	-2919	-0-		681 2		N	-0-		-0-
07		3658 X	560	-0-	-3098	-0-		560 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824													
02		1848 N	1528	-0-	-320	-0-		1528 2		N	-0-		-0-
03		2387 N	2261	-0-	-126	-0-		2261 2		N	-0-		-0-
04		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-		-0-
05		1705 N	1298	-0-	-407	-0-		1298 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3093	-0-	93	93		3093 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3264	-0-	164	257		3264 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959													
02		3668 X	1467	-0-	-2201	-0-		1467 2		N	-0-		-0-
03		3875 X	1914	-0-	-1961	-0-		1914 2		N	-0-		-0-
04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-		2753 2		N	-0-		-0-
05		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-		4857 2		N	-0-		-0-
06		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-		5500 2		N	-0-		-0-
*07		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-		6132 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634													
02		2800 N	3485	-0-	685	685		3485 2		N	-0-		-0-
03		2498 X	1813	-0-	-685	-0-		1813 2		N	-0-		-0-
04		1050 X	914	-0-	-136	-0-		914 2		N	-0-		-0-
05		1085 X	911	-0-	-174	-0-		911 2		N	-0-		-0-
06		1050 X	562	-0-	-488	-0-		562 2		N	-0-		-0-
07		1085 X	447	-0-	-638	-0-		447 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322													
02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2384 2		N	-0-		-0-
03		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2189 2		N	-0-		-0-
04		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		2773 2		N	-0-		-0-
05		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2323 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3987	-0-	987	987		3987 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3161	-0-	61	1048		3161 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654													
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222 2		N	-0-		-0-
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-		759 2		N	-0-		-0-
04		630 N	592	-0-	-38	-0-		592 2		N	-0-		-0-
05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193 2		N	-0-		-0-
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-		805 2		N	-0-		-0-
*07		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-		2774 2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776													
02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-		3187 2		N	-0-		-0-
03		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		3596 2		N	-0-		-0-
04		3420 X	3391	-0-	-29	-0-		3391 2		N	-0-		-0-
05		3534 X	3497	-0-	-37	-0-		3497 2		N	-0-		-0-
06		3480 X	3391	-0-	-89	-0-		3391 2		N	-0-		-0-
07		3596 X	3472	-0-	-124	-0-		3472 2		N	-0-		-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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2856 X	1457	-0-	-1399	-0-		1457 2				-0-
03		3162 X	2226	-0-	-936	-0-		2226 2				-0-
04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		3573 2				-0-
05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-		4123 2				-0-
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-		2935 2				-0-
*07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		3597 2				-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118 2				-0-
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		2398 2				-0-
04		1530 N	1329	-0-	-201	-0-		1329 2				-0-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2645 2				-0-
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2145 2				-0-
*07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006 2				-0-

PRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
02		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		3827 2				27
03		4247 X	4119	-0-	-128	-0-		4119 2				27
04		4110 X	3892	-0-	-218	-0-		3892 2				27
05		4247 X	3948	-0-	-299	-0-		3948 2				27
06		4110 X	3780	-0-	-330	-0-		3780 2				27
07		4247 X	3868	-0-	-379	-0-		3868 2				27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
02		3640 X	3307	-0-	-333	-0-		3307 2				-0-
03		4030 X	2762	-0-	-1268	-0-		2762 2				-0-
04		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		4182 2				-0-
05		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		3740 2				-0-
06		3540 X	3255	-0-	-285	-0-		3255 2				-0-
*07		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		4057 2				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
02		3304 X	3174	-0-	-130	-0-		3174 2				-0-
03		3627 X	3259	-0-	-368	-0-		3259 2				-0-
04		3540 X	2765	-0-	-775	-0-		2765 2				-0-
05		3658 X	3554	-0-	-104	-0-		3554 2				-0-
06		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-		3773 2				-0-
07		3503 X	3458	-0-	-45	-0-		3458 2				-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
02		1904 N	1356	-0-	-548	-0-		1356 2				-0-
03		2108 N	1404	-0-	-704	-0-		1404 2				-0-
04		2040 N	1552	-0-	-488	-0-		1552 2				-0-
05		1488 N	1425	-0-	-63	-0-		1425 2				-0-
06		1350 N	1216	-0-	-134	-0-		1216 2				-0-
07		1612 N	1033	-0-	-579	-0-		1033 2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
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
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
02		2800 X	2173	-0-	-627	-0-	2173 2		N	-0-		-0-
03		2759 X	2409	-0-	-350	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
04		2550 X	1880	-0-	-670	-0-	1880 2		N	-0-		-0-
05		2418 X	1809	-0-	-609	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
06		2340 X	1691	-0-	-649	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
07		2418 X	2174	-0-	-244	-0-	2174 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
03		1860 N	1412	-0-	-448	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3009	-0-	9	9	3009 2		N	-0-		-0-
*07		2597 N	2588	-0-	-9	-0-	2588 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
03		1488 N	1023	-0-	-465	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	867	-0-	-573	-0-	867 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1146	-0-	-342	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
*07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
02		3052 X	2867	-0-	-185	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
03		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
04		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		N	-0-		-0-
05		3162 X	2904	-0-	-258	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
06		3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2941 2		N	-0-		-0-
07		3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3058 2		N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
02		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-		-0-
03		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-		-0-
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-		-0-
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N	-0-		-0-
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		N	-0-		-0-
*07		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		N	-0-		-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
03		248 N	92	-0-	-156	-0-	92 2		N	-0-		-0-
04		240 N	168	-0-	-72	-0-	168 2		N	-0-		-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-		-0-
*07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-
03		3875 X	3827	-0-	-48	-0-	3827	2			N	-0-
04		3750 X	3616	-0-	-134	-0-	3616	2			N	-0-
05		3875 X	2397	-0-	-1478	-0-	2397	2			N	-0-
06		3750 X	2095	-0-	-1655	-0-	2095	2			N	-0-
07		3875 X	2162	-0-	-1713	-0-	2162	2			N	-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
02		420 N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
02		4228 X	3660	-0-	-568	-0-	3660	2			N	-0-
03		4681 X	3992	-0-	-689	-0-	3992	2			N	-0-
04		4530 X	3134	-0-	-1396	-0-	3134	2			N	-0-
05		4681 X	3118	-0-	-1563	-0-	3118	2			N	-0-
06		4080 X	2989	-0-	-1091	-0-	2989	2			N	-0-
07		4061 X	3023	-0-	-1038	-0-	3023	2			N	-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
02		2072 N	1974	-0-	-98	-0-	1974	2			N	-0-
03		1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-
04		2220 N	1921	-0-	-299	-0-	1921	2			N	-0-
05		2201 N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			N	-0-
06		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			N	-0-
07		1984 N	1637	-0-	-347	-0-	1637	2			N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
02		2744 X	1831	-0-	-913	-0-	1831	2			N	-0-
03		3348 X	1665	-0-	-1683	-0-	1665	2			N	-0-
04		3240 X	2275	-0-	-965	-0-	2275	2			N	-0-
05		3348 X	2288	-0-	-1060	-0-	2288	2			N	-0-
06		3000 X	2695	-0-	-305	-0-	2695	2			N	-0-
07		2356 X	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
02		2800 N	2816	-0-	16	16	2816	2			N	-0-
03		2586 N	2570	-0-	-16	-0-	2570	2			N	-0-
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-
05		2821 X	2649	-0-	-172	-0-	2649	2			N	-0-
06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-
07		2821 X	2726	-0-	-95	-0-	2726	2			N	-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
02		336 N	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-
*07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-	-0-
03		2387 N	2142	-0-	-245	-0-	2142 2			N	-0-	-0-
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2			N	-0-	-0-
05		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			N	-0-	-0-
06		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-	-0-
*07		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
02		2800 N	4090	-0-	1290	1290	4090 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	4338	-0-	1238	2528	4338 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	4144	-0-	1144	3672	4144 2			N	-0-	-0-
05		7742 X	4070	-0-	-3672	-0-	4070 2			N	-0-	-0-
06		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2			N	-0-	-0-
*07		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2			N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
02		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2			N	-0-	-0-
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
04		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
05		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2			N	-0-	-0-
06		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2			N	-0-	-0-
*07		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-	-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-	-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
02		1260 N	1030	-0-	-230	-0-	1030 2			N	-0-	-0-
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-	-0-
04		1350 N	971	-0-	-379	-0-	971 2			N	-0-	-0-
05		1147 N	826	-0-	-321	-0-	826 2			N	-0-	-0-
06		1410 N	817	-0-	-593	-0-	817 2			N	-0-	-0-
*07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2			N	-0-	-0-
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2			N	-0-	-0-
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2			N	-0-	-0-
05		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2			N	-0-	-0-
06		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2			N	-0-	-0-
*07		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2			N	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	4553	-0-	1453	1453	4553 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1856	-0-	-1144	309	1856 2			N	-0-	-0-
05		2297 N	1988	-0-	-309	-0-	1988 2			N	-0-	-0-
06		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2			N	-0-	-0-
*07		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
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

02		1036 N	1031	-0-	-5	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
03		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
04		1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077 2		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
02		364 N	346	-0-	-18	-0-	346 2		N	-0-		-0-
03		403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2		N	-0-		-0-
04		420 N	282	-0-	-138	-0-	282 2		N	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
*07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
02		2604 X	2242	-0-	-362	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
03		2883 X	2609	-0-	-274	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
04		2580 X	2340	-0-	-240	-0-	2340 2		N	-0-		-0-
05		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-		-0-
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
*07		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-		-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
02		2660 X	1281	-0-	-1379	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	2331	-0-	-519	-0-	2331 2		N	-0-		-0-
05		2728 X	2153	-0-	-575	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
06		3090 X	2872	-0-	-218	-0-	2872 2		N	-0-		-0-
07		3193 X	2032	-0-	-1161	-0-	2032 2		N	-0-		-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	4378	-0-	1278	1278	4378 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1758	-0-	-1242	36	1758 2		N	-0-		-0-
05		2629 N	2593	-0-	-36	-0-	2593 2		N	-0-		-0-
06		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
*07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
03		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
04		2040 N	1557	-0-	-483	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
06		1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
*07		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
02		2716 X	2408	-0-	-308	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
03		2883 X	2154	-0-	-729	-0-	2154 2		N	-0-		-0-
04		2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2558 2		N	-0-		-0-
05		2790 X	2265	-0-	-525	-0-	2265 2		N	-0-		-0-
06		2580 X	1871	-0-	-709	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
*07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
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
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
05		1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
06		1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	673	-0-	-660	-0-	673 2		N	-0-		-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
02		7840 X	7527	-0-	-313	-0-	7527 2		N	-0-		-0-
03		8680 X	7989	-0-	-691	-0-	7989 2		N	-0-		-0-
04		8100 X	6838	-0-	-1262	-0-	6838 2		N	-0-		-0-
05		8370 X	8050	-0-	-320	-0-	8050 2		N	-0-		-0-
06		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153 2		N	-0-		-0-
07		8339 X	8006	-0-	-333	-0-	8006 2		N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
03		1147 N	959	-0-	-188	-0-	959 2		N	-0-		-0-
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-		-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
07		1736 N	1570	-0-	-166	-0-	1570 2		N	-0-		-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
03		1643 N	616	-0-	-1027	-0-	616 2		N	-0-		-0-
04		1830 N	1208	-0-	-622	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
05		1767 N	978	-0-	-789	-0-	978 2		N	-0-		-0-
06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
*07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
02		3528 X	3162	-0-	-366	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
03		3782 X	3513	-0-	-269	-0-	3513 2		N	-0-		-0-
04		3390 X	3345	-0-	-45	-0-	3345 2		N	-0-		-0-
05		3503 X	3427	-0-	-76	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
06		3390 X	3198	-0-	-192	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3078	-0-	-425	-0-	3078 2		N	-0-		-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
02		2436 X	1873	-0-	-563	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-		-0-
04		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-		-0-
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-		-0-
06		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 2		N	-0-		-0-
*07		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
02		28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	28346 2		N	-0-		-0-
03		33015 X	29428	-0-	-3587	-0-	29428 2		N	-0-		-0-
04		31950 X	30780	-0-	-1170	-0-	30780 2		N	-0-		-0-
05		33015 X	28222	-0-	-4793	-0-	28222 2		N	-0-		-0-
06		30900 X	22420	-0-	-8480	-0-	22420 2		N	-0-		-0-
07		31806 X	30888	-0-	-918	-0-	30888 2		N	-0-		-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 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
02		1148 N	532	-0-	-616	-0-	532 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3867	-0-	767	767	3867 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3471	-0-	471	1238	3471 2		N	-0-			-0-
*07		3100 N	2886	-0-	-214	1024	2886 2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404													
02		3024 X	2242	-0-	-782	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
03		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 2		N	-0-			-0-
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		N	-0-			-0-
05		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		N	-0-			-0-
06		5220 X	3134	-0-	-2086	-0-	3134 2		N	-0-			-0-
07		5394 X	3294	-0-	-2100	-0-	3294 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981													
02		3024 X	2651	-0-	-373	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
03		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			-0-
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	1222	-0-	-1723	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
06		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	2676	-0-	-672	-0-	2676 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202													
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
04		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-			-0-
05		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-			-0-
06		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
07		1984 N	233	-0-	-1751	-0-	233 2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050													
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-			-0-
05		3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3045 2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2491	-0-	-539	-0-	2491 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2242	-0-	-889	-0-	2242 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200													
02		868 N	782	-0-	-86	-0-	782 2		N	-0-			-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
04		930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		N	-0-			-0-
05		868 N	698	-0-	-170	-0-	698 2		N	-0-			-0-
06		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2		N	-0-			-0-
*07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786													
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
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
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
02		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143 2		N	-0-		-0-
03		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 2		N	-0-		-0-
04		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138 2		N	-0-		-0-
05		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 2		N	-0-		-0-
06		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2		N	-0-		-0-
07		5642 X	4988	-0-	-654	-0-	4988 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
02		2436 X	1584	-0-	-852	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
03		1767 N	1303	-0-	-464	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
04		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
05		1767 N	1493	-0-	-274	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
07		2635 N	1831	-0-	-804	-0-	1831 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
02		3220 X	3048	-0-	-172	-0-	3048 2		N	-0-		-0-
03		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2		N	-0-		-0-
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2		N	-0-		-0-
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-		-0-
06		3450 X	3448	-0-	-2	-0-	3448 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	2714	-0-	-851	-0-	2714 2		N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
02		1064 N	1019	-0-	-45	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 2		N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
02		1876 N	1810	-0-	-66	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
03		2077 N	2040	-0-	-37	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	1953	-0-	-27	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-		-0-
06		1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1885 2		N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 2			N	-0-	-0-
03		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 2			N	-0-	-0-
04		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2			N	-0-	-0-
05		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928 2			N	-0-	-0-
06		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 2			N	-0-	-0-
*07		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
02		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2			N	-0-	-0-
03		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2			N	-0-	-0-
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2			N	-0-	-0-
05		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2			N	-0-	-0-
06		3690 X	3488	-0-	-202	-0-	3488 2			N	-0-	-0-
*07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2			N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
02		5572 X	4439	-0-	-1133	-0-	4439 2			N	-0-	-0-
03		6169 X	4288	-0-	-1881	-0-	4288 2			N	-0-	-0-
04		5310 X	4390	-0-	-920	-0-	4390 2			N	-0-	-0-
05		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 2			N	-0-	-0-
06		5280 X	2649	-0-	-2631	-0-	2649 2			N	-0-	-0-
07		4929 X	3783	-0-	-1146	-0-	3783 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
02		1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631 2			N	-0-	-0-
03		2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1946 2			N	-0-	-0-
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2			N	-0-	-0-
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-	-0-
06		1890 N	1839	-0-	-51	-0-	1839 2			N	-0-	-0-
07		2046 N	1782	-0-	-264	-0-	1782 2			N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
02		392 N	200	-0-	-192	-0-	200 2			N	-0-	-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-	-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-	-0-
07		341 N	150	-0-	-191	-0-	150 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
02		6748 X	5673	-0-	-1075	-0-	5673 2			N	-0-	-0-
03		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099 2			N	-0-	-0-
04		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 2			N	-0-	-0-
05		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 2			N	-0-	-0-
06		7830 X	7221	-0-	-609	-0-	7221 2			N	-0-	-0-
*07		8091 X	7773	-0-	-318	-0-	7773 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76 2			N	-0-	-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			N	-0-	-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2			N	-0-	-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-	-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2			N	-0-	-0-
03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2			N	-0-	-0-
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2			N	-0-	-0-
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2			N	-0-	-0-
06		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2			N	-0-	-0-
*07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
02		1876 N	1752	-0-	-124	-0-	1752 2			N	-0-	-0-
03		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1919 2			N	-0-	-0-
04		1950 N	1834	-0-	-116	-0-	1834 2			N	-0-	-0-
05		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878 2			N	-0-	-0-
06		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 2			N	-0-	-0-
07		1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1789 2			N	-0-	-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
02		3920 X	3499	-0-	-421	-0-	3499 2			N	-0-	-0-
03		4309 X	2218	-0-	-2091	-0-	2218 2			N	-0-	-0-
04		4170 X	2923	-0-	-1247	-0-	2923 2			N	-0-	-0-
05		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2			N	-0-	-0-
06		3750 X	3716	-0-	-34	-0-	3716 2			N	-0-	-0-
*07		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2			N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
04		1440 N	618	-0-	-822	-0-	618 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	759	-0-	-760	-0-	759 2			N	-0-	-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-	-0-
*07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
02		1288 N	1078	-0-	-210	-0-	1078 2			N	-0-	-0-
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-	-0-
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2			N	-0-	-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			N	-0-	-0-
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-	-0-
*07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
02		2800 N	7771	-0-	4971	4971	7771 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	6317	-0-	3217	8188	6317 2			N	-0-	-0-
04		14604 X	6416	-0-	-8188	-0-	6416 2			N	-0-	-0-
05		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2			N	-0-	-0-
06		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2			N	-0-	-0-
*07		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
02		392 N	279	-0-	-113	-0-	279 2			N	-0-	-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-	-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-	-0-
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-	-0-
*07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
02		3556 X	2137	-0-	-1419	-0-	2137	2			N	-0-
03		3627 X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2			N	-0-
04		3510 X	1460	-0-	-2050	-0-	1460	2			N	-0-
05		3627 X	2288	-0-	-1339	-0-	2288	2			N	-0-
06		2280 X	2170	-0-	-110	-0-	2170	2			N	-0-
07		2356 X	2053	-0-	-303	-0-	2053	2			N	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
02		476 N	209	-0-	-267	-0-	209	2			N	-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-
07		341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-
03		1767 N	1652	-0-	-115	-0-	1652	2			N	-0-
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-
05		1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540	2			N	-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-
*07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
02		3136 X	1513	-0-	-1623	-0-	1513	2			N	-0-
03		3472 X	1777	-0-	-1695	-0-	1777	2			N	-0-
04		3360 X	1606	-0-	-1754	-0-	1606	2			N	-0-
05		2170 X	1754	-0-	-416	-0-	1754	2			N	-0-
06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-
*07		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
02		4592 X	4551	-0-	-41	-0-	4551	2			N	-0-
03		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-
04		4920 X	4784	-0-	-136	-0-	4784	2			N	-0-
05		5084 X	4899	-0-	-185	-0-	4899	2			N	-0-
06		4920 X	4470	-0-	-450	-0-	4470	2			N	-0-
07		5084 X	4721	-0-	-363	-0-	4721	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-				-0-
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
07		2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256																
02		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-				-0-
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-				-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-				-0-
*07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614																
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-				-0-
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-				-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
*07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026																
02		3948 X	2897	-0-	-1051	-0-	2897	2			N	-0-				-0-
03		4371 X	3286	-0-	-1085	-0-	3286	2			N	-0-				-0-
04		3480 X	3445	-0-	-35	-0-	3445	2			N	-0-				-0-
05		3596 X	2221	-0-	-1375	-0-	2221	2			N	-0-				-0-
06		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-				-0-
*07		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-				-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102																
02		1596 N	1307	-0-	-289	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
03		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-				-0-
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-				-0-
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-				-0-
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-				-0-
*07		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-				-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198																
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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770																
02		1988 N	1767	-0-	-221	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
03		2356 N	2004	-0-	-352	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-				-0-
05		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-				-0-
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-				-0-
*07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-				-0-

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 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
02		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		N	-0-		-0-
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2		N	-0-		-0-
04		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-		-0-
05		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-		-0-
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-		-0-
07		3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3526 2		N	-0-		-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
02		4984 X	4239	-0-	-745	-0-	4239 2		N	-0-		-0-
03		5518 X	5094	-0-	-424	-0-	5094 2		N	-0-		-0-
04		5190 X	5042	-0-	-148	-0-	5042 2		N	-0-		-0-
05		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-		-0-
06		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2		N	-0-		-0-
07		5208 X	3008	-0-	-2200	-0-	3008 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
*07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
02		644 N	506	-0-	-138	-0-	506 2		N	-0-		-0-
03		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-		-0-
04		660 N	633	-0-	-27	-0-	633 2		N	-0-		-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
06		660 N	555	-0-	-105	-0-	555 2		N	-0-		-0-
*07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
02		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 2		N	-0-		-0-
03		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837 2		N	-0-		-0-
04		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2		N	-0-		-0-
05		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427 2		N	-0-		-0-
06		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058 2		N	-0-		-0-
*07		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
02		3976 X	3072	-0-	-904	-0-	3072 2		N	-0-		-0-
03		4309 X	3568	-0-	-741	-0-	3568 2		N	-0-		-0-
04		3810 X	3011	-0-	-799	-0-	3011 2		N	-0-		-0-
05		3937 X	2757	-0-	-1180	-0-	2757 2		N	-0-		-0-
06		3450 X	2717	-0-	-733	-0-	2717 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	2945	-0-	-620	-0-	2945 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
02		3416 X	392	-0-	-3024	-0-	392 2		N	-0-		-0-
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-		-0-
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-		-0-
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-		-0-
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-		-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2128 X	2052	-0-	-76	-0-	2052	2	N	-0-	-0-
03		2356 X	2083	-0-	-273	-0-	2083	2	N	-0-	-0-
04		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	3360	-0-	260	260	3360	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	2811	-0-	-189	71	2811	2	N	-0-	-0-
*07		2426 N	2355	-0-	-71	-0-	2355	2	N	-0-	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312											
02		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-	-0-
03		1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2	N	-0-	-0-
04		1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1225	2	N	-0-	-0-
05		1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1037	2	N	-0-	-0-
06		1290 N	1081	-0-	-209	-0-	1081	2	N	-0-	-0-
*07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519											
02		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-
03		2511 N	2116	-0-	-395	-0-	2116	2	N	-0-	-0-
04		2430 N	2240	-0-	-190	-0-	2240	2	N	-0-	-0-
05		2418 N	2187	-0-	-231	-0-	2187	2	N	-0-	-0-
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	-0-
07		2325 N	2186	-0-	-139	-0-	2186	2	N	-0-	-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792											
02		3976 X	3195	-0-	-781	-0-	3195	2	N	-0-	-0-
03		4402 X	3228	-0-	-1174	-0-	3228	2	N	-0-	-0-
04		4260 X	3638	-0-	-622	-0-	3638	2	N	-0-	-0-
05		4371 X	3772	-0-	-599	-0-	3772	2	N	-0-	-0-
06		3570 X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2	N	-0-	-0-
07		3751 X	3190	-0-	-561	-0-	3190	2	N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937											
02		2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2	N	-0-	-0-
03		2356 X	1380	-0-	-976	-0-	1380	2	N	-0-	-0-
04		2970 X	825	-0-	-2145	-0-	825	2	N	-0-	-0-
05		3069 X	1572	-0-	-1497	-0-	1572	2	N	-0-	-0-
06		2970 X	2092	-0-	-878	-0-	2092	2	N	-0-	-0-
07		2449 X	1718	-0-	-731	-0-	1718	2	N	-0-	-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522											
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202											
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-	-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-	-0-
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-
05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	-0-
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-	-0-
*07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290													
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
02		4704 X	4053	-0-	-651	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
03		4774 X	4109	-0-	-665	-0-	4109 2		N	-0-			-0-
04		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2		N	-0-			-0-
05		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929 2		N	-0-			-0-
06		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718 2		N	-0-			-0-
*07		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080													
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
*07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654													
02		308 N	92	-0-	-216	-0-	92 2		N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
04		480 N	206	-0-	-274	-0-	206 2		N	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
06		210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-			-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084													
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206													
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1438	-0-	-236	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
06		1710 N	1481	-0-	-229	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
*07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135													
02		3276 X	3058	-0-	-218	-0-	3058 2		N	-0-			160
03		3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3483 2	17 9	N	15			175
04		3480 X	3366	-0-	-114	-0-	3278 2	88 9	N	80	188 1		67
05		3596 X	3415	-0-	-181	-0-	3415 2		N	-0-			67
06		3420 X	3325	-0-	-95	-0-	3325 2		N	-0-			67
*07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-			67

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784													
02		980 N	816	-0-	-164	-0-	816 2		N	-0-			-0-
03		930 N	878	-0-	-52	-0-	878 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	929	-0-	-181	-0-	929 2		N	-0-			-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
06		840 N	833	-0-	-7	-0-	833 2		N	-0-			-0-
07		961 N	844	-0-	-117	-0-	844 2		N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-	-0-
03		558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2			N	-0-	-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-	-0-
05		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2			N	-0-	-0-
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2			N	-0-	-0-
07		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2			N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-	-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-	-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-	-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-	-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-	-0-
*07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320												
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
02		6244 X	5932	-0-	-312	-0-	5932 2			N	-0-	-0-
03		6913 X	6604	-0-	-309	-0-	6604 2			N	-0-	-0-
04		6690 X	6007	-0-	-683	-0-	6007 2			N	-0-	-0-
05		6758 X	6319	-0-	-439	-0-	6319 2			N	-0-	-0-
06		6510 X	6163	-0-	-347	-0-	6163 2			N	-0-	-0-
07		6603 X	6292	-0-	-311	-0-	6292 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2			N	-0-	-0-
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-	-0-
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2			N	-0-	-0-
05		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2			N	-0-	-0-
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2			N	-0-	-0-
*07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
02		2800 N	2896	-0-	96	96	2896 2			N	-0-	-0-
03		2552 N	2456	-0-	-96	-0-	2456 2			N	-0-	-0-
04		2250 N	2066	-0-	-184	-0-	2066 2			N	-0-	-0-
05		2728 X	2018	-0-	-710	-0-	2018 2			N	-0-	-0-
06		2640 X	1976	-0-	-664	-0-	1976 2			N	-0-	-0-
*07		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
02		3276 X	2553	-0-	-723	-0-	2553 2			N	-0-	-0-
03		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2945 2			N	-0-	-0-
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2			N	-0-	-0-
05		3410 X	3026	-0-	-384	-0-	3026 2			N	-0-	-0-
06		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2			N	-0-	-0-
07		3410 X	2437	-0-	-973	-0-	2437 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		N	-0-		-0-
03		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 2		N	-0-		-0-
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-		-0-
05		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		N	-0-		-0-
06		4470 X	3254	-0-	-1216	-0-	3254 2		N	-0-		-0-
07		4619 X	2092	-0-	-2527	-0-	2092 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
02		672 N	428	-0-	-244	-0-	428 2		N	-0-		-0-
03		620 N	557	-0-	-63	-0-	557 2		N	-0-		-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
*07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
02		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2		N	-0-		-0-
03		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224 2		N	-0-		-0-
04		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-		-0-
05		3844 X	3804	-0-	-40	-0-	3804 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	2937	-0-	-783	-0-	2937 2		N	-0-		-0-
*07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
02		2324 N	1237	-0-	-1087	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
03		2449 N	1693	-0-	-756	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
04		2010 N	1715	-0-	-295	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
06		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-		-0-
*07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
02		1456 N	1434	-0-	-22	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
03		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
05		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
*07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
02		2744 X	2459	-0-	-285	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
03		3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696 2		N	-0-		-0-
04		2940 X	2536	-0-	-404	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
05		3007 X	2614	-0-	-393	-0-	2614 2		N	-0-		-0-
06		2820 X	2481	-0-	-339	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	2519	-0-	-209	-0-	2519 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	821	-0-	-229	-0-	821 2		N	-0-		-0-
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	922	-0-	-128	-0-	922 2		N	-0-		-0-
*07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. BIGGS NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. BIGGS NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 16		RRCID -> 261218		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 12929		PERF.10822 - 12774		
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-			-0-
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1602	-0-	-138	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-			-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261246		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 13301		PERF.11260 - 13124		
02	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2		N	-0-			-0-
03	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 2		N	-0-			-0-
04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2		N	-0-			-0-
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-			-0-
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		N	-0-			-0-
*07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261269		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10844 - 12793		
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1728	-0-	-252	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3724	-0-	624	624	3724 2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 261550		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 13475		PERF.10918 - 11818		
02	3108 X	722	-0-	-2386	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03	1612 X	1284	-0-	-328	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
04	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 2		N	-0-			-0-
05	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2		N	-0-			-0-
06	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2		N	-0-			-0-
07	6107 X	4265	-0-	-1842	-0-	4265 2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261552		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 14030		PERF.13068 - 13344		
02	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9696 2		N	-0-			-0-
03	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	10392 2		N	-0-			-0-
04	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679 2		N	-0-			-0-
05	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187 2		N	-0-			-0-
06	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448 2		N	-0-			-0-
07	9424 X	8781	-0-	-643	-0-	8781 2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 261554		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 13520		PERF.11114 - 12862		
02	2716 X	2116	-0-	-600	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2137	-0-	-870	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2256	-0-	-844	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2842	-0-	-158	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2795	-0-	-367	-0-	2795 2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261925		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11897 - 14093		
02	896 N	865	-0-	-31	-0-	865 2		N	-0-			-0-
03	961 N	949	-0-	-12	-0-	949 2		N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
05	961 N	950	-0-	-11	-0-	950 2		N	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
*07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		4116 X	3348	-0-	-768	-0-	3348 2			N	-0-	-0-
03		4557 X	4130	-0-	-427	-0-	4130 2			N	-0-	-0-
04		4410 X	3801	-0-	-609	-0-	3801 2			N	-0-	-0-
05		4557 X	3369	-0-	-1188	-0-	3369 2			N	-0-	-0-
06		3990 X	3854	-0-	-136	-0-	3854 2			N	-0-	-0-
07		4123 X	3801	-0-	-322	-0-	3801 2			N	-0-	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			N	-0-	-0-
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-	-0-
04		1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1397 2			N	-0-	-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-	-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-	-0-
07		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-	-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-	-0-
04		870 N	788	-0-	-82	-0-	788 2			N	-0-	-0-
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2			N	-0-	-0-
06		960 N	926	-0-	-34	-0-	926 2			N	-0-	-0-
*07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
02		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506 2			N	-0-	-0-
03		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094 2			N	-0-	-0-
04		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561 2			N	-0-	-0-
05		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9549 2			N	-0-	-0-
06		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414 2			N	-0-	-0-
*07		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
02		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2			N	-0-	-0-
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2			N	-0-	-0-
04		3630 X	3629	-0-	-1	-0-	3629 2			N	-0-	-0-
05		3844 X	3720	-0-	-124	-0-	3720 2			N	-0-	-0-
06		3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3451 2			N	-0-	-0-
07		3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3256 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2			N	-0-	-0-
03		4030 X	3480	-0-	-550	-0-	3480 2			N	-0-	-0-
04		3900 X	3845	-0-	-55	-0-	3845 2			N	-0-	-0-
05		4588 X	4021	-0-	-567	-0-	4021 2			N	-0-	-0-
06		4440 X	3981	-0-	-459	-0-	3981 2			N	-0-	-0-
07		4588 X	3667	-0-	-921	-0-	3667 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		812 N	503	-0-	-309	-0-	503	2			N	-0-			-0-
03		806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-			-0-
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
07		1209 N	825	-0-	-384	-0-	825	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756															
02		4816 X	4502	-0-	-314	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
03		5611 X	4340	-0-	-1271	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
04		5430 X	5398	-0-	-32	-0-	5398	2			N	-0-			-0-
05		5611 X	5016	-0-	-595	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
06		5010 X	4483	-0-	-527	-0-	4483	2			N	-0-			-0-
07		5580 X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136															
02		2996 X	2702	-0-	-294	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
03		3317 X	3050	-0-	-267	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
04		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
05		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
07		3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774															
02		1652 N	1605	-0-	-47	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
03		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
04		1770 N	1534	-0-	-236	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
05		1767 N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
*07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718															
02		2268 N	1973	-0-	-295	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
03		2604 N	2414	-0-	-190	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
04		2370 N	2082	-0-	-288	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
06		2340 N	2209	-0-	-131	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
*07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160															
02		7476 X	6478	-0-	-998	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
03		8277 X	6080	-0-	-2197	-0-	6080	2			N	-0-			-0-
04		6840 X	5977	-0-	-863	-0-	5977	2			N	-0-			-0-
05		7161 X	5962	-0-	-1199	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
06		6930 X	5988	-0-	-942	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
07		7161 X	6547	-0-	-614	-0-	6547	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956															
02		3528 X	2483	-0-	-1045	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
03		3875 X	3802	-0-	-73	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
04		3660 X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
05		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
06		3690 X	3304	-0-	-386	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
07		3813 X	3383	-0-	-430	-0-	3383	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-	-0-
03		2728 N	2725	-0-	-3	-0-	2725	2	N	-0-	-0-
04		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-	-0-
05		2728 N	2645	-0-	-83	-0-	2645	2	N	-0-	-0-
06		2640 N	2616	-0-	-24	-0-	2616	2	N	-0-	-0-
07		2728 N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2	N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214											
02		3612 X	3187	-0-	-425	-0-	3187	2	N	-0-	-0-
03		3596 X	2335	-0-	-1261	-0-	2335	2	N	-0-	-0-
04		3780 X	3099	-0-	-681	-0-	3099	2	N	-0-	-0-
05		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2	N	-0-	-0-
06		3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2	N	-0-	-0-
*07		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690											
02		4564 X	1778	-0-	-2786	-0-	1778	2	N	-0-	-0-
03		5053 X	2457	-0-	-2596	-0-	2457	2	N	-0-	-0-
04		4890 X	2423	-0-	-2467	-0-	2423	2	N	-0-	-0-
05		5053 X	2196	-0-	-2857	-0-	2196	2	N	-0-	-0-
06		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-	-0-
07		2511 X	1784	-0-	-727	-0-	1784	2	N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514											
02		2800 N	2888	-0-	88	88	2888	2	N	-0-	-0-
03		1821 N	1733	-0-	-88	-0-	1733	2	N	-0-	-0-
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-	-0-
05		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-	-0-
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-	-0-
*07		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152											
02		3472 X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2	N	-0-	-0-
03		3844 X	2719	-0-	-1125	-0-	2719	2	N	-0-	-0-
04		3360 X	1676	-0-	-1684	-0-	1676	2	N	-0-	-0-
05		3472 X	1541	-0-	-1931	-0-	1541	2	N	-0-	-0-
06		3360 X	1282	-0-	-2078	-0-	1282	2	N	-0-	-0-
07		3224 X	776	-0-	-2448	-0-	776	2	N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488											
02		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-	-0-
03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-	-0-
04		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-	-0-
05		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-	-0-
06		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	N	-0-	-0-
07		2728 N	2366	-0-	-362	-0-	2366	2	N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289											
02		5600 X	2634	-0-	-2966	-0-	2634	2	N	-0-	-0-
03		3937 X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2	N	-0-	-0-
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2	N	-0-	-0-
05		3937 X	2436	-0-	-1501	-0-	2436	2	N	-0-	-0-
06		3630 X	2321	-0-	-1309	-0-	2321	2	N	-0-	-0-
07		3937 X	3374	-0-	-563	-0-	3374	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3	N	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536		
02	3752 X	1352	-0-	-2400	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
03	4154 X	1303	-0-	-2851	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
04	3990 X	591	-0-	-3399	-0-	591 3	N	-0-		-0-
05	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982 3	N	-0-		-0-
06	1620 X	1249	-0-	-371	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
07	1488 X	1284	-0-	-204	-0-	1284 3	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534		
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3	N	-0-		-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
05	2139 N	1675	-0-	-464	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	4035	-0-	1035	-0-	4035 3	N	-0-		-0-
*07	2860 N	1825	-0-	-1035	-0-	1825 3	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 241908		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685		
02	336 N	193	-0-	-143	-0-	193 3	N	-0-		-0-
03	403 N	286	-0-	-117	-0-	286 3	N	-0-		-0-
04	360 N	50	-0-	-310	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3	N	-0-		-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241910		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435		
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
03	651 N	438	-0-	-213	-0-	438 3	N	-0-		-0-
04	540 N	403	-0-	-137	-0-	403 3	N	-0-		-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-		-0-
06	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3	N	-0-		-0-
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 244652		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437		
02	224 N	22	-0-	-202	-0-	22 3	N	-0-		-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 3	N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 245130		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510		
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597 3	N	-0-		-0-
03	651 N	552	-0-	-99	-0-	552 3	N	-0-		-0-
04	660 N	335	-0-	-325	-0-	335 3	N	-0-		-0-
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570 3	N	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523										
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021										
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802										
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			-0-
03	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	3			-0-
04	1020 N	778	-0-	-242	-0-	778	3			-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			-0-
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			-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										
02	784 N	771	-0-	-13	-0-	62	1	709	2	6
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	60	1	776	2	3
						1	9			
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	44	1	746	2	3
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	31	1	585	2	5
						2	9			
06	810 N	554	-0-	-256	-0-	29	1	523	2	3
						2	9			
07	806 N	640	-0-	-166	-0-	32	1	608	2	3
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626										
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	195	1	2225	2	7
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	189	1	2425	2	3
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	3
05	1023 N	18	-0-	-1005	-0-	1	1	14	2	6
						3	9			
06	990 N	210	-0-	-780	-0-	11	1	199	2	3
*07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	137	1	2581	2	3
XTO ENERGY INC. 945936										
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230										
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			-0-
03	589 N	207	-0-	-382	-0-	207	2			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			-0-
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.			945936								
MITCHELL UNIT III			WELL #: 8		RRCID -> 158556		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8525 - 9420
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
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-

BUCHANAN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 6667 - 7473
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-

FRANKLIN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5866 - 5930
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-

WALSTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 9434 - 9724
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 12877		PERF. 8456 - 10184
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-

HANHART GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 8690 - 10198
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 11064
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774										
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-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										
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769										
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

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622										
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2 1	238 2	N	-0-	13
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2 1	414 2	N	-0-	13
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2 1	338 2	N	-0-	13
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	5 1	828 2	N	-0-	13
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	6 1	949 2	N	-0-	13
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	3 1	506 2	N	-0-	13

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 10848				
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	BALANCE
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-

BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644				
02	868	N	712	-0-	-156	-0-	5	1	707	2	N	-0-			80
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	2	N	-0-			80
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	2	N	-0-			80
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	N	-0-			80
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	5	1	748	2	N	-0-			80
*07	775	N	688	-0-	-87	-0-	4	1	684	2	N	-0-			80

BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10500 - 10599				
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	33	1	4984	2	N	-0-			69
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	35	1	6108	2	N	-0-			69
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	38	1	6044	2	N	-0-			69
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	57	1	5879	2	N	-0-			69
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	75	1	7414	2	N	-0-			69
*07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	71	1	6780	2	N	-0-			69

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633 - 10696				
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

BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690 - 10706				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716				
02	2100	N	125	-0-	-1975	-0-	29	1	96	2	N	-0-			44
03	2108	N	643	-0-	-1465	-0-	35	1	608	2	N	-0-			44
04	1320	N	500	-0-	-820	-0-	33	1	467	2	N	-0-			44
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	-0-			44
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	33	1	464	2	N	-0-			44
*07	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	1			N	-0-			44

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739 - 10794				
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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	05499 175 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214884	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400	-	11512					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			20
04	14B2 EXT	22	-0-	22	26	22	2			N	-0-			20
05	14B2 EXT	5	-0-	5	31	5	2			N	-0-			20
06	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215151	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 11860	PERF.10775	-	11568					
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	1	1	142	2	N	-0-			57
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-			57
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	1	1	94	2	N	-0-			57
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	1	1	90	2	N	-0-			57
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	1	1	116	2	N	-0-			57
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-			57
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221090	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10763	-	11561					
02	2800 N	4684	-0-	1884	1884	30	1	4654	2	N	-0-			35
03	2591 N	707	-0-	-1884	-0-	4	1	703	2	N	-0-			35
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	2	N	-0-			35
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-			35
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	6	1	970	2	N	448	216	1	267
*07	777 X	777	-0-	-0-	-0-	493	9	773	2	N	-0-			267
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221378	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10874	-	11096					
02	1008 N	862	-0-	-146	-0-	6	1	856	2	N	-0-			60
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	2	N	-0-			60
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	6	1	931	2	N	-0-			60
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	997	2	N	-0-			60
06	1020 N	987	-0-	-33	-0-	6	1	981	2	N	-0-			60
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	7	1	1164	2	N	-0-			60
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222490	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12130	PERF.10905	-	11919					
02	14B2 EXT	-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
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222664	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11153	-	12139					
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			20
03	744 N	282	-0-	-462	-0-	2	1	280	2	N	-0-			20
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	2	N	-0-			20
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	N	-0-			20
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	N	-0-			20
*07	651 N	627	-0-	-24	-0-	4	1	623	2	N	-0-			20

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844	- 11844		
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
02		1680 N	1239	-0-	-441	-0-	8 1	1231 2	N		-0-			27
03		1860 N	918	-0-	-942	-0-	5 1	913 2	N		-0-			27
04		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	7 1	1066 2	N		-0-			27
05		1364 N	1249	-0-	-115	-0-	7 1	1242 2	N		-0-			27
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	9 1	1433 2	N		-0-			27
*07		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	11 1	1816 2	N		-0-			27

JHP OPERATING, LLC		432463		WELL #:		1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018	- 11092
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N		-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N		-0-			-0-
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N		-0-			-0-
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N		-0-			-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N		-0-			-0-
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N		NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		05499 212		WELL #:		5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10242	- 10706
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
BONNER, BOBBY														
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-

J HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400	- 10420
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10544	- 10573
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	10576 - 10698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	10630 - 10759		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10334 - 10509		
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	4 1	583 2	N	-0-					80
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 1	320 2	N	-0-		1 1			79
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	5 1	852 2	N	1		1 1			79
						1 9								
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	5 1	787 2	N	-0-					79
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	8 1	1286 2	N	-0-					79
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5 1	823 2	N	-0-		1 1			78

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10648 - 10746		
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18 2		N	-0-					25
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-					25
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2		N	-0-					25
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-					25
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-					25
*07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		05499 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	11458 - 11486		
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10728 - 11457		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

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					
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 AMT	EOM BALANCE

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-

BARRON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A					

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-

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					

02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC		186717													
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 1		RRCID -> 145041		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13012 - 13106					

02	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	91	1	1626	2	Y	-0-			5
03	2201	N	1373	-0-	-828 B	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-			5
04	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	120	1	2440	2	Y	-0-			5
05	1891	N	1237	-0-	-654 B	-0-	58	1	1170	2	Y	8			13
							9	9							
06	1320	N	1017	-0-	-303 B	-0-	43	1	972	2	Y	2			15
							2	9							
07	2201	N	1647	-0-	-554 B	-0-	79	1	1568	2	Y	-0-			15

MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 4		RRCID -> 168093		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14239 - 14228					

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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
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
02		4340 X	1776	-0-	-2564 B	-0-	94	1	1682	2	Y	11
03		4805 X	2637	-0-	-2168 B	-0-	133	1	2504	2	Y	11
04		3900 X	1771	-0-	-2129 B	-0-	83	1	1688	2	Y	11
05		4030 X	1851	-0-	-2179 B	-0-	87	1	1764	2	Y	11
06		3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	129	1	2893	2	Y	24
							14	9				
*07		4402 X	4402	-0-	-0- B	-0-	211	1	4191	2	Y	24

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
02		1018 X	1018	-0-	-0- B	-0-	54	1	964	2	Y	12
03		1369 X	1369	-0-	-0- B	-0-	69	1	1300	2	Y	12
04		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	66	1	1336	2	Y	12
05		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	16
							4	9				
06		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	59	1	1337	2	Y	18
							2	9				
*07		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	43	1	852	2	Y	18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870												
02		2408 X	1305	-0-	-1103 B	-0-	1292	2	13	9	N	147
03		2666 X	1672	-0-	-994 B	-0-	1672	2			N	147
04		2190 X	1394	-0-	-796 B	-0-	1394	2			N	147
05		1891 X	1552	-0-	-339 B	-0-	1552	2			N	147
06		1620 N	1306	-0-	-314 B	-0-	1306	2			N	147
07		1426 N	918	-0-	-508 B	-0-	918	2			N	147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300												
02		3640 X	1698	-0-	-1942 B	-0-	58	1	1640	2	N	42
03		4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	90	1	3962	2	N	42
04		3900 X	3771	-0-	-129 B	-0-	241	1	3530	2	N	42
05		4030 X	3678	-0-	-352 B	-0-	210	1	3468	2	N	42
06		3900 X	2728	-0-	-1172 B	-0-	156	1	2572	2	N	42
*07		4030 X	4020	-0-	-10 B	-0-	111	1	3909	2	N	42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
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) 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
02		3808 X	3289	-0-	-519 B	-31579	56	1	3233	2	N	-0-					-0-
03		3968 X	3144	-0-	-824 B	-31579	46	1	3098	2	N	-0-					-0-
04		3660 X	4258	-0-	598 B	-30981	239	1	4019	2	N	-0-					-0-
05		3658 X	4559	-0-	901 B	-30080	222	1	4337	2	N	-0-					-0-
06		3510 X	4231	-0-	721 B	-29359	196	1	4035	2	N	-0-					-0-
07		4402 X	4256	-0-	-146 B	-29359	85	1	4171	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004												TOTAL DEPTH 13720	PERF.13178	- 13192			
02		5712 X	4006	-0-	-1706 B	-270992	97	1	3909	2	N	-0-					34
03		6107 X	4844	-0-	-1263 B	-270992	102	1	4742	2	N	-0-					34
04		5580 X	4449	-0-	-1131 B	-270992	279	1	4170	2	N	-0-					34
05		5487 X	4519	-0-	-968 B	-270992	251	1	4268	2	N	-0-					34
06		5280 X	4163	-0-	-1117 B	-270992	223	1	3940	2	N	-0-					34
*07		4836 X	5586	-0-	750 B	-270242	142	1	5444	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004												TOTAL DEPTH 15000	PERF.13096	- 14588			
02		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	31	1	1785	2	N	-0-					10
03		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	35	1	2374	2	N	-0-					10
04		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	72	1	1211	2	N	-0-					10
05		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	47	1	913	2	N	-0-					10
06		750 N	550	-0-	-200 B	-0-	26	1	524	2	N	-0-					10
*07		775 N	665	-0-	-110 B	-0-	13	1	652	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004												TOTAL DEPTH 13675	PERF.13112	- 13246			
02		3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	85	1	3213	2	N	-0-					10
03		3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	83	1	3459	2	N	-0-					10
04		3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	233	1	3401	2	N	-0-					10
05		4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	231	1	3892	2	N	-0-					10
06		3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	181	1	3091	2	N	-0-					10
*07		4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	111	1	3907	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004												TOTAL DEPTH 13868	PERF.13300	- 13422			
02		6636 X	2036	-0-	-4600 B	-0-	64	1	1972	2	N	-0-					42
03		6479 X	6111	-0-	-368 B	-0-	120	1	5991	2	N	-0-					42
04		5730 X	4967	-0-	-763 B	-0-	308	1	4659	2	N	-0-					42
05		5890 X	4172	-0-	-1718 B	-0-	234	1	3938	2	N	-0-					42
06		5910 X	5443	-0-	-467 B	-0-	282	1	5161	2	N	-0-					42
*07		6107 X	5161	-0-	-946 B	-0-	134	1	5027	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017												TOTAL DEPTH 13520	PERF.13050	- 13060			
02		280 N	126	-0-	-154 B	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
03		310 N	73	-0-	-237 B	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
04		300 N	89	-0-	-211 B	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
05		155 N	45	-0-	-110 B	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
07		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004												TOTAL DEPTH 14900	PERF.14569	- 14581			
02		1260 N	797	-0-	-463 B	-0-	14	1	783	2	N	-0-					-0-
03		1333 N	677	-0-	-656 B	-0-	10	1	667	2	N	-0-					-0-
04		1350 N	860	-0-	-490 B	-0-	48	1	812	2	N	-0-					-0-
05		868 N	833	-0-	-35 B	-0-	41	1	792	2	N	-0-					-0-
06		2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	134	1	2752	2	N	-0-					-0-
*07		2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	52	1	2557	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832															
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

02		448 N	226	-0-	-222 B	-0-	33	1	193	2	N	-0-			-0-
03		496 N	183	-0-	-313 B	-0-	34	1	149	2	N	-0-			-0-
04		480 N	342	-0-	-138 B	-0-	48	1	294	2	N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	48	1	318	2	N	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	48	1	344	2	N	-0-			-0-
*07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	38	1	333	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480															

02		1316 N	1198	-0-	-118 B	-0-	49	1	1149	2	N	-0-			-0-
03		2046 N	1281	-0-	-765 B	-0-	50	1	1231	2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1333	-0-	-407 B	-0-	104	1	1229	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-	91	1	1157	2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	112	1	1658	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1260	-0-	-104 B	-0-	56	1	1204	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265															

02		4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	70	1	4046	2	N	-0-			-0-
03		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	32	1	2162	2	N	-0-			-0-
04		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	96	1	1618	2	N	-0-			-0-
05		1441 X	1441	-0-	-0- B	-0-	70	1	1371	2	N	-0-			-0-
06		1315 X	1315	-0-	-0- B	-0-	61	1	1254	2	N	-0-			-0-
*07		1307 X	1307	-0-	-0- B	-0-	26	1	1281	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721															

02		2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	50	1	2877	2	N	-0-			-0-
03		1996 X	1996	-0-	-0- B	-0-	29	1	1967	2	N	-0-			-0-
04		2364 X	2364	-0-	-0- B	-0-	133	1	2231	2	N	-0-			-0-
05		2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	145	1	2828	2	N	-0-			-0-
06		1702 X	1702	-0-	-0- B	-0-	79	1	1623	2	N	-0-			-0-
*07		2260 X	2260	-0-	-0- B	-0-	45	1	2215	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084															

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	3	1	189	2	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		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028															

02		140 N	112	-0-	-28 B	-0-	2	1	110	2	N	-0-			-0-
03		186 N	114	-0-	-72 B	-0-	2	1	112	2	N	-0-			-0-
04		150 N	111	-0-	-39 B	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
05		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
*07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															

02		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	56	1	1554	2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1477	-0-	-73 B	-0-	53	1	1424	2	N	-0-			-0-
04		2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	173	1	2386	2	N	-0-			-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	153	1	2375	2	N	-0-			-0-
06		2823 N	2823	-0-	-0- B	-0-	160	1	2663	2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1324	-0-	-226 B	-0-	57	1	1267	2	N	-0-			-0-

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	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
02		12348 X	6767	-0-	-5581 B	-0-	28	1	6739	2	N	-0-			-0-
03		7868 X	7868	-0-	-0- B	-0-	31	1	7837	2	N	-0-			-0-
04		7746 X	7746	-0-	-0- B	-0-	30	1	7716	2	N	-0-			-0-
05		7874 X	7874	-0-	-0- B	-0-	31	1	7843	2	N	-0-			-0-
06		7620 X	7534	-0-	-86 B	-0-	30	1	7504	2	N	-0-			-0-
07		7998 X	7820	-0-	-178 B	-0-	31	1	7789	2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894															
02		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
03		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	81	1	1098	3	N	-0-			-0-
04		510 N	380	-0-	-130 B	-0-	28	1	352	3	N	-0-			-0-
05		589 N	544	-0-	-45 B	-0-	39	1	505	3	N	-0-			-0-
06		870 N	773	-0-	-97 B	-0-	54	1	719	3	N	-0-			-0-
*07		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	135	1	851	2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															
02		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
03		341 N	257	-0-	-84 B	-0-	26	1	231	3	N	-0-			-0-
04		240 N	108	-0-	-132 B	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-
05		248 N	118	-0-	-130 B	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-
*07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	45	1	285	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-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-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648															
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
05		186 N	42	-0-	-144 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06		480 N	38	-0-	-442 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07		248 N	138	-0-	-110 B	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686															
02		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
03		2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
04		2490 N	2487	-0-	-3 B	-0-	2487	3			N	-0-			-0-
05		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-			-0-
06		2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-			-0-
*07		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	185	1	2427	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
COOK		WELL #: 3		RRCID -> 165861		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 15856		PERF.15185 - 15683			
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
02		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
03		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
04		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
*07		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	125 1	1639 2	N	-0-			-0-

LEE, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 166367		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14622 - 14906			
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-

LADD		WELL #: 1		RRCID -> 168879		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14436 - 14821			
02		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
03		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
04		900 N	819	-0-	-81 B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
05		899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
06		840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827 3		N	-0-			-0-
07		837 N	766	-0-	-71 B	-0-	54 1	712 2	N	-0-			-0-

BLAZEK		WELL #: 3X		RRCID -> 168944		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14419 - 14699			
02		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
03		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1869	-0-	-21 B	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
05		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3		N	-0-			-0-
06		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
*07		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	141 1	1849 2	N	-0-			-0-

ADKINS		WELL #: 1		RRCID -> 168945		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14550 - 14730			
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-

MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 168971		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14260 - 14730			
02		588 N	326	-0-	-262 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
03		651 N	502	-0-	-149 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
05		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
06		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
07		651 N	609	-0-	-42 B	-0-	43 1	566 2	N	-0-			-0-

KELLY "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071			
02		224 X	181	-0-	-43 B	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
03		372 X	127	-0-	-245 B	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
04		360 X	129	-0-	-231 B	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
05		372 X	195	-0-	-177 B	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
06		180 X	138	-0-	-42 B	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
07		186 X	144	-0-	-42 B	-0-	10 1	134 2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		3388 X	2989	-0-	-399 B	-0-	2989	3			N	-0-				-0-
03		3862 X	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-				-0-
04		3630 X	2737	-0-	-893 B	-0-	2737	3			N	-0-				-0-
05		3751 X	2745	-0-	-1006 B	-0-	2745	3			N	-0-				-0-
06		4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007	3			N	-0-				-0-
*07		3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	275	1	3606	2	N	-0-				-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946																
02		1540 N	1404	-0-	-136 B	-0-	1404	3			Y	-0-				-0-
03		1829 N	1776	-0-	-53 B	-0-	1776	3			Y	-0-				-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			Y	-0-				-0-
05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			Y	-0-				-0-
06		1710 N	1529	-0-	-181 B	-0-	1529	3			Y	-0-				-0-
07		1736 N	1499	-0-	-237 B	-0-	106	1	1393	2	Y	-0-				-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844																
02		2324 X	2194	-0-	-130 B	-0-	2194	3			Y	-0-				-0-
03		2697 X	2618	-0-	-79 B	-0-	2618	3			Y	-0-				-0-
04		2610 X	1785	-0-	-825 B	-0-	1785	3			Y	-0-				-0-
05		2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3			Y	-0-				-0-
06		2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			Y	-0-				-0-
07		2604 X	2574	-0-	-30 B	-0-	183	1	2391	2	Y	-0-				-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122																
02		2632 X	1726	-0-	-906 B	-0-	1726	3			Y	-0-				-0-
03		2666 X	2239	-0-	-427 B	-0-	2239	3			Y	-0-				-0-
04		2460 X	2202	-0-	-258 B	-0-	2202	3			Y	-0-				-0-
05		2542 X	2433	-0-	-109 B	-0-	2433	3			Y	-0-				-0-
06		2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			Y	-0-				-0-
07		2263 X	1924	-0-	-339 B	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-				-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038																
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-				-0-
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
04		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-				-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
*07		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	37	1	484	2	N	-0-				-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973																
02		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
03		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
04		450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
05		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
06		450 N	266	-0-	-184 B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
07		403 N	153	-0-	-250 B	-0-	11	1	142	2	N	-0-				-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297																
02		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-				-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-				-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-				-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-				-0-
06		1230 N	1132	-0-	-98 B	-0-	1132	3			N	-0-				-0-
*07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	105	1	1377	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02		2744 X	2335	-0-	-409 B	-0-	2335 3				-0-
03		3069 X	2761	-0-	-308 B	-0-	2761 3				-0-
04		2970 X	2703	-0-	-267 B	-0-	2703 3				-0-
05		3069 X	2964	-0-	-105 B	-0-	2964 3				-0-
06		2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3				-0-
07		2790 X	1964	-0-	-826 B	-0-	139 1	1825 2			-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530											
02		2268 X	2257	-0-	-11 B	-0-	2257 3				-0-
03		2511 X	2434	-0-	-77 B	-0-	2434 3				-0-
04		2400 X	2327	-0-	-73 B	-0-	2327 3				-0-
05		2511 X	2452	-0-	-59 B	-0-	2452 3				-0-
06		2430 X	2350	-0-	-80 B	-0-	2350 3				-0-
07		2511 X	2414	-0-	-97 B	-0-	93 1	2321 2			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059											
02		1176 N	858	-0-	-318 B	-0-	858 3				-0-
03		1333 N	989	-0-	-344 B	-0-	989 3				-0-
04		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3				-0-
05		961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960 3				-0-
06		960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946 3				-0-
07		961 N	958	-0-	-3 B	-0-	68 1	890 2			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580											
02		1204 X	1193	-0-	-11 B	-0-	1193 3				-0-
03		1333 X	1306	-0-	-27 B	-0-	1306 3				-0-
04		1290 X	1278	-0-	-12 B	-0-	1278 3				-0-
05		1333 X	1235	-0-	-98 B	-0-	1235 3				-0-
06		1290 X	1199	-0-	-91 B	-0-	1199 3				-0-
*07		1336 X	1336	-0-	-0- B	-0-	95 1	1241 2			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000											
02		4284 X	3749	-0-	-535 B	-0-	3749 3				-0-
03		4619 X	4222	-0-	-397 B	-0-	4222 3				-0-
04		4470 X	4089	-0-	-381 B	-0-	4089 3				-0-
05		4216 X	3786	-0-	-430 B	-0-	3786 3				-0-
06		4080 X	3698	-0-	-382 B	-0-	3698 3				-0-
07		4216 X	3997	-0-	-219 B	-0-	284 1	3713 2			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066											
02		756 N	724	-0-	-32 B	-0-	724 3				-0-
03		806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 3				-0-
04		780 N	749	-0-	-31 B	-0-	749 3				-0-
05		806 N	753	-0-	-53 B	-0-	753 3				-0-
06		750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712 3				-0-
07		775 N	712	-0-	-63 B	-0-	51 1	661 2			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898											
02		3388 X	2444	-0-	-944 B	-0-	3 1	2441 3			-0-
03		3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	258 1	3577 3			-0-
04		3390 X	1877	-0-	-1513 B	-0-	138 1	1739 3			-0-
05		3699 X	3699	-0-	-0- B	-0-	265 1	3434 3			-0-
06		4923 X	4923	-0-	-0- B	-0-	344 1	4579 3			-0-
*07		5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	711 1	4488 2			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-		86	3		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0- B	-0-		4	1	39	3	N	-0-		-0-
05		93 N	55	-0-	-38 B	-0-		4	1	51	3	N	-0-		-0-
06		140 N	140	-0-	-0- B	-0-		10	1	130	3	N	-0-		-0-
*07		149 N	149	-0-	-0- B	-0-		20	1	129	2	N	-0-		-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019															
02		3948 X	3757	-0-	-191 B	-0-		3757	3		Y	-0-			-0-
03		4681 X	4117	-0-	-564 B	-0-		4117	3		Y	-0-			-0-
04		4530 X	4136	-0-	-394 B	-0-		4136	3		Y	-0-			-0-
05		4681 X	4220	-0-	-461 B	-0-		4220	3		Y	-0-			-0-
06		4230 X	4154	-0-	-76 B	-0-		4154	3		Y	-0-			-0-
07		4278 X	3779	-0-	-499 B	-0-		268	1	3511	2	Y	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884															
02		6244 X	960	-0-	-5284 B	-0-		960	3		Y	-0-			-0-
03		6913 X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		6120 X	43	-0-	-6077 B	-0-		43	3		Y	-0-			-0-
05		6404 X	6404	-0-	-0- B	-0-		6404	3		Y	-0-			-0-
06		11791 X	11791	-0-	-0- B	-0-		11790	3	1	9	Y	1	1	-0-
*07		8018 X	8018	-0-	-0- B	-0-		310	1	7708	2	Y	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585															
02		2800 X	2382	-0-	-418 B	-123269		2382	3		Y	-0-			-0-
03		3069 X	3172	-0-	-103 B	-123166		3172	3		Y	-0-			-0-
04		2970 X	2591	-0-	-379 B	-123166		2591	3		Y	-0-			-0-
05		3069 X	3083	-0-	-14 B	-123152		3083	3		Y	-0-			-0-
06		3060 X	3038	-0-	-22 B	-123152		3038	3		Y	-0-			-0-
07		3162 X	2992	-0-	-170 B	-123152		116	1	2876	2	Y	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594															
02		5880 X	5417	-0-	-463 B	-0-		5417	3		Y	-0-			-0-
03		6510 X	5889	-0-	-621 B	-0-		5889	3		Y	-0-			-0-
04		6300 X	5415	-0-	-885 B	-0-		5415	3		Y	-0-			-0-
05		6510 X	6157	-0-	-353 B	-0-		6157	3		Y	-0-			-0-
06		6150 X	4916	-0-	-1234 B	-0-		4916	3		Y	-0-			-0-
07		5983 X	5672	-0-	-311 B	-0-		219	1	5453	2	Y	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618															
02		1764 N	1458	-0-	-306 B	-0-		1458	3		N	-0-			-0-
03		1953 N	1576	-0-	-377 B	-0-		1576	3		N	-0-			-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-		1552	3		N	-0-			-0-
05		1612 N	1577	-0-	-35 B	-0-		1577	3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1136	-0-	-394 B	-0-		1136	3		N	-0-			-0-
*07		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-		66	1	1640	2	N	-0-		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389															
02		364 N	337	-0-	-27 B	-0-		337	3		N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381	3		N	-0-			-0-
04		360 N	353	-0-	-7 B	-0-		353	3		N	-0-			-0-
05		372 N	324	-0-	-48 B	-0-		324	3		N	-0-			-0-
06		360 N	172	-0-	-188 B	-0-		172	3		N	-0-			-0-
07		372 N	158	-0-	-214 B	-0-		6	1	152	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643																
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	EOM BALANCE
02		4956 X	4766	-0-	-190 B	-46788	4766	3			Y	-0-				-0-
03		5456 X	5287	-0-	-169 B	-46788	5287	3			Y	-0-				-0-
04		5190 X	5079	-0-	-111 B	-46788	5079	3			Y	-0-				-0-
05		5363 X	5215	-0-	-148 B	-46788	5215	3			Y	-0-				-0-
06		5130 X	5096	-0-	-34 B	-46788	5096	3			Y	-0-				-0-
07		5301 X	5254	-0-	-47 B	-46788	203	1	5051	2	Y	-0-				-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219																
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-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870																
02		5656 X	4868	-0-	-788 B	-0-	4868	3			Y	-0-				-0-
03		6903 X	6903	-0-	-0- B	-0-	6903	3			Y	-0-				-0-
04		5910 X	5601	-0-	-309 B	-0-	5601	3			Y	-0-				-0-
05		6107 X	6012	-0-	-95 B	-0-	6012	3			Y	-0-				-0-
06		6690 X	5316	-0-	-1374 B	-0-	5316	3			Y	-0-				-0-
07		6913 X	5660	-0-	-1253 B	-0-	219	1	5441	2	Y	-0-				-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410																
02		2463 X	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-				-0-
03		3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	3			N	-0-				-0-
04		3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3			N	-0-				-0-
05		3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3			N	-0-				-0-
06		3390 X	3283	-0-	-107 B	-0-	3283	3			N	-0-				-0-
07		3503 X	3463	-0-	-40 B	-0-	134	1	3329	2	N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741																
02		4816 X	4351	-0-	-465 B	-0-	4351	3			Y	-0-				-0-
03		5270 X	5134	-0-	-136 B	-0-	5134	3			Y	-0-				-0-
04		5100 X	4928	-0-	-172 B	-0-	4928	3			Y	-0-				-0-
05		5239 X	5021	-0-	-218 B	-0-	5021	3			Y	-0-				-0-
06		4980 X	4873	-0-	-107 B	-0-	4873	3			Y	-0-				-0-
*07		5193 X	5193	-0-	-0- B	-0-	201	1	4992	2	Y	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432																
02		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-				-0-
03		620 N	5	-0-	-615 B	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04		1500 N	2	-0-	-1498 B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-				-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480																
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580															
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	EOM BALANCE
02		2458 X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-			-0-
03		2483 X	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
04		2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
05		2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
06		2320 X	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
07		2356 X	822	-0-	-1534 B	-0-	32	1	790	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
02		5516 X	3235	-0-	-2281 B	-0-	3235	3			Y	-0-			-0-
03		6107 X	3149	-0-	-2958 B	-0-	3149	3			Y	-0-			-0-
04		4740 X	2809	-0-	-1931 B	-0-	2809	3			Y	-0-			-0-
05		4154 X	3660	-0-	-494 B	-0-	3660	3			Y	-0-			-0-
06		3720 X	3437	-0-	-283 B	-0-	3437	3			Y	-0-			-0-
07		3596 X	3373	-0-	-223 B	-0-	130	1	3243	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346															
02		3948 X	2188	-0-	-1760 B	-0-	2188	3			Y	-0-			-0-
03		4371 X	4181	-0-	-190 B	-0-	4181	3			Y	-0-			-0-
04		4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	4866	3			Y	-0-			-0-
05		4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	4312	3			Y	-0-			-0-
06		4050 X	1779	-0-	-2271 B	-0-	1779	3			Y	-0-			-0-
07		5022 X	2748	-0-	-2274 B	-0-	106	1	2642	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948															
02		1736 X	1417	-0-	-319 B	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-
03		1922 X	1735	-0-	-187 B	-0-	1735	3			Y	-0-			-0-
04		1860 X	1593	-0-	-267 B	-0-	1593	3			Y	-0-			-0-
05		1815 X	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			Y	-0-			-0-
06		1680 X	1634	-0-	-46 B	-0-	1634	3			Y	-0-			-0-
07		1736 X	1694	-0-	-42 B	-0-	65	1	1629	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
02		6185 X	6185	-0-	-0- B	-0-	6185	3			N	-0-			-0-
03		4597 X	4597	-0-	-0- B	-0-	4597	3			N	-0-			-0-
04		5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
05		6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	6279	3			N	-0-			-0-
06		5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	3			N	-0-			-0-
*07		5746 X	5746	-0-	-0- B	-0-	222	1	5524	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776															
02		3304 X	3244	-0-	-60 B	-0-	3244	3			Y	-0-			-0-
03		3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3			Y	-0-			-0-
04		3540 X	3437	-0-	-103 B	-0-	3437	3			Y	-0-			-0-
05		3658 X	3461	-0-	-197 B	-0-	3461	3			Y	-0-			-0-
06		3570 X	3295	-0-	-275 B	-0-	3295	3			Y	-0-			-0-
07		3689 X	3419	-0-	-270 B	-0-	132	1	3287	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
02		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-			-0-
03		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
04		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-			-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
06		750 N	423	-0-	-327 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*07		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	45	1	1131	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		3605 X	3605	-0-	-0-	B	-0-		3605	3		N	-0-	
03		3740 X	3740	-0-	-0-	B	-0-		3740	3		N	-0-	
04		3240 X	3240	-0-	-0-	B	-0-		3240	3		N	-0-	
05		2914 X	2567	-0-	-347	B	-0-		2567	3		N	-0-	
06		2820 X	1026	-0-	-1794	B	-0-		1026	3		N	-0-	
*07		4167 X	4167	-0-	-0-	B	-0-		161	1	4006	2	N	-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
02		2352 N	2349	-0-	-3	B	-0-		2349	3		N	-0-	
03		2573 N	2554	-0-	-19	B	-0-		2554	3		N	-0-	
04		2550 N	2354	-0-	-196	B	-0-		2354	3		N	-0-	
05		2604 N	2400	-0-	-204	B	-0-		2400	3		N	-0-	
06		2460 N	2457	-0-	-3	B	-0-		2457	3		N	-0-	
*07		2438 N	2438	-0-	-0-	B	-0-		94	1	2344	2	N	-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612														
02		3939 X	3939	-0-	-0-	B	-0-		3939	3		N	-0-	
03		4357 X	4357	-0-	-0-	B	-0-		4357	3		N	-0-	
04		4296 X	4296	-0-	-0-	B	-0-		4296	3		N	-0-	
05		4182 X	4182	-0-	-0-	B	-0-		4182	3		N	-0-	
06		3724 X	3724	-0-	-0-	B	-0-		3724	3		N	-0-	
*07		4017 X	4017	-0-	-0-	B	-0-		155	1	3862	2	N	-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
02		3808 X	3652	-0-	-156	B	-0-		3652	3		N	-0-	
03		4476 X	4476	-0-	-0-	B	-0-		4476	3		N	-0-	
04		4924 X	4924	-0-	-0-	B	-0-		4924	3		N	-0-	
05		4874 X	4874	-0-	-0-	B	-0-		4874	3		N	-0-	
06		4814 X	4814	-0-	-0-	B	-0-		4814	3		N	-0-	
*07		4948 X	4948	-0-	-0-	B	-0-		351	1	4597	2	N	-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HODGES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 217622		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13260 - 13373						
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
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-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 2		RRCID -> 217852		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13300 - 13786						
02	3612 X	3608	-0-	-4 B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	3999 X	3963	-0-	-36 B	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
04	3840 X	3831	-0-	-9 B	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	3999 X	3851	-0-	-148 B	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3870 X	3743	-0-	-127 B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
07	3999 X	3810	-0-	-189 B	-0-	147	1	3663	2	N	-0-					-0-

THOMAS, W.		WELL #: 1		RRCID -> 217912		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11978 - 12912						
02	3304 X	2834	-0-	-470 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	3181	-0-	-477 B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	2695	-0-	-785 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3317 X	3175	-0-	-142 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	2506	-0-	-584 B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	2814	-0-	-379 B	-0-	109	1	2705	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 4		RRCID -> 217913		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 13920		PERF.13288 - 13400						
02	2100 N	1968	-0-	-132 B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2250 N	2133	-0-	-117 B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*07	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	102	1	2534	2	N	-0-					-0-

HODGES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 218288		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14025		PERF.13377 - 13695						
02	3920 X	3396	-0-	-524 B	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
03	4340 X	4294	-0-	-46 B	-0-	4294	3			Y	-0-					-0-
04	4200 X	4034	-0-	-166 B	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
05	4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
06	4170 X	3814	-0-	-356 B	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
07	4309 X	3797	-0-	-512 B	-0-	147	1	3650	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 3		RRCID -> 219245		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 14133		PERF.13448 - 13935						
02	4312 X	4166	-0-	-146 B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
03	4712 X	4579	-0-	-133 B	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
04	4560 X	4275	-0-	-285 B	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
05	4712 X	4175	-0-	-537 B	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	4500 X	4214	-0-	-286 B	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
07	4619 X	4570	-0-	-49 B	-0-	177	1	4393	2	N	-0-					-0-

HODGES "A"		WELL #: 14H		RRCID -> 220488		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13597		PERF.13733 - 16000						
02	6524 X	4849	-0-	-1675 B	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
03	8092 X	8092	-0-	-0- B	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
04	6801 X	6801	-0-	-0- B	-0-	6801	3			Y	-0-					-0-
05	6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	6965	3			Y	-0-					-0-
06	7830 X	6535	-0-	-1295 B	-0-	6535	3			Y	-0-					-0-
07	8091 X	6646	-0-	-1445 B	-0-	257	1	6389	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3159 X	3159	-0-	-0-	B	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
03		3525 X	3525	-0-	-0-	B	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
04		3251 X	3251	-0-	-0-	B	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
05		3220 X	3220	-0-	-0-	B	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
06		2615 X	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
*07		2480 X	2480	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2384	2	N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592															
02		2007 N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
03		2288 N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
04		2082 N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
05		1789 N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
*07		2706 N	2706	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2601	2	N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462															
02		1204 N	1195	-0-	-9	B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
03		1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1242	-0-	-48	B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1218	-0-	-115	B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1225	-0-	-35	B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
07		1271 N	1250	-0-	-21	B	-0-	89	1	1161	2	N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943															
02		3976 X	3822	-0-	-154	B	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
03		4620 X	4620	-0-	-0-	B	-0-	4620	3		N	-0-			-0-
04		4260 X	4151	-0-	-109	B	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
05		4407 X	4407	-0-	-0-	B	-0-	4407	3		N	-0-			-0-
06		4470 X	4074	-0-	-396	B	-0-	4074	3		N	-0-			-0-
07		4619 X	4386	-0-	-233	B	-0-	169	1	4217	2	N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477															
02		1176 N	1129	-0-	-47	B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1172	-0-	-28	B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1192	-0-	-48	B	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1180	-0-	-80	B	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
*07		1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1164	2	N	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676															
02		5432 X	5311	-0-	-121	B	-0-	5311	3		N	-0-			-0-
03		6014 X	5840	-0-	-174	B	-0-	5840	3		N	-0-			-0-
04		5760 X	5590	-0-	-170	B	-0-	5590	3		N	-0-			-0-
05		5952 X	5775	-0-	-177	B	-0-	5775	3		N	-0-			-0-
06		5700 X	5499	-0-	-201	B	-0-	5499	3		N	-0-			-0-
07		5890 X	5744	-0-	-146	B	-0-	222	1	5522	2	N	-0-		-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755															
02		3948 X	3907	-0-	-41	B	-0-	3907	3		N	-0-			-0-
03		4371 X	4001	-0-	-370	B	-0-	4001	3		N	-0-			-0-
04		4230 X	3962	-0-	-268	B	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
05		4371 X	4247	-0-	-124	B	-0-	4247	3		N	-0-			-0-
06		4200 X	3923	-0-	-277	B	-0-	3923	3		N	-0-			-0-
07		4340 X	4265	-0-	-75	B	-0-	165	1	4100	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370																	
02	2548	X	2349	-0-	-199 B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2550	-0-	-581 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2218	-0-	-812 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1867	-0-	-1264 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2457	-0-	-63 B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*07	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	122	1	3039	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904																	
02	364	N	337	-0-	-27 B	-59837	337	3			N	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59 B	-59837	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28 B	-59837	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2 B	-59837	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	536	-0-	176 B	-59661	536	3			N	-0-					-0-
07	341	N	515	-0-	174 B	-59487	37	1	478	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608																	
02	4956	X	4605	-0-	-351 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5011	-0-	-329 B	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5319	-0-	-199 B	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5322	-0-	-78 B	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5186	-0-	-394 B	-0-	368	1	4818	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943																	
02	2632	X	1419	-0-	-1213 B	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2619	-0-	-171 B	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2059	-0-	-641 B	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2358	-0-	-432 B	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2094	-0-	-426 B	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2233	-0-	-371 B	-0-	158	1	2075	2	Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326																	
02	756	N	428	-0-	-328 B	-0-	96	1	332	3	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	132	1	693	3	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	146	1	522	3	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	211	1	737	3	N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	259	1	900	3	N	-0-					-0-
*07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	488	1	932	2	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634																	
02	3808	X	3705	-0-	-103 B	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4087	-0-	-36 B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3546	-0-	-264 B	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3264	-0-	-828 B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3774	-0-	-186 B	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3790	-0-	-302 B	-0-	146	1	3644	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4648 X	4303	-0-	-345 B	-0-	4303 3		N	-0-			-0-
03		5146 X	5038	-0-	-108 B	-0-	5038 3		N	-0-			-0-
04		4980 X	4835	-0-	-145 B	-0-	4835 3		N	-0-			-0-
05		5146 X	3894	-0-	-1252 B	-0-	3894 3		N	-0-			-0-
06		4950 X	4818	-0-	-132 B	-0-	4818 3		N	-0-			-0-
07		5053 X	4865	-0-	-188 B	-0-	345 1	4520 2	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854													
02		2548 X	2355	-0-	-193 B	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
03		2697 N	2617	-0-	-80 B	-0-	2617 3		N	-0-			-0-
04		2490 N	2469	-0-	-21 B	-0-	2469 3		N	-0-			-0-
05		2604 N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
06		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
*07		2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	101 1	2509 2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607													
02		112 N	167	-0-	55 B	-711617	167 3		N	-0-			-0-
03		186 N	118	-0-	-68 B	-711617	118 3		N	-0-			-0-
04		90 N	112	-0-	22 B	-711595	112 3		N	-0-			-0-
05		186 N	205	-0-	19 B	-711576	205 3		N	-0-			-0-
06		120 N	149	-0-	29 B	-711547	149 3		N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22 B	-711547	7 1	95 2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665													
02		1568 N	1500	-0-	-68 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
03		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
04		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1644	-0-	-6 B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1706	-0-	-123 B	-0-	66 1	1640 2	N	-0-			-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373													
02		4676 X	4449	-0-	-227 B	-0-	4449 3		N	-0-			-0-
03		5177 X	4876	-0-	-301 B	-0-	4876 3		N	-0-			-0-
04		5010 X	4958	-0-	-52 B	-0-	4958 3		N	-0-			-0-
05		5084 X	5015	-0-	-69 B	-0-	5015 3		N	-0-			-0-
06		4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839 3		N	-0-			-0-
07		5115 X	4972	-0-	-143 B	-0-	192 1	4780 2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902													
02		3416 X	3142	-0-	-274 B	-0-	3142 3		Y	-0-			-0-
03		3782 X	3723	-0-	-59 B	-0-	3723 3		Y	-0-			-0-
04		3720 X	3565	-0-	-155 B	-0-	3565 3		Y	-0-			-0-
05		3844 X	3493	-0-	-351 B	-0-	3493 3		Y	-0-			-0-
06		3720 X	3409	-0-	-311 B	-0-	3409 3		Y	-0-			-0-
*07		3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	147 1	3657 2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360													
02		1848 N	1709	-0-	-139 B	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
03		2263 N	2150	-0-	-113 B	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
04		2160 N	2022	-0-	-138 B	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
06		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
*07		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	168 1	2203 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
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
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928																	
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878																	
02		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04		1890 N	1884	-0-	-6 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*07		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	85	1	2105	2	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708																	
02		3416 X	2528	-0-	-888 B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03		3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
04		3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06		3750 X	3534	-0-	-216 B	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07		3875 X	3529	-0-	-346 B	-0-	136	1	3393	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706																	
02		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852																	
02		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*07		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	18	1	440	2	N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370																	
02		2757 X	2757	-0-	-0- B	-0-	618	1	2139	3	N	-0-					-0-
03		4112 X	4112	-0-	-0- B	-0-	658	1	3454	3	N	-0-					-0-
04		2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	619	1	2207	3	N	-0-					-0-
05		2790 X	2600	-0-	-190 B	-0-	579	1	2021	3	N	-0-					-0-
06		2700 X	2260	-0-	-440 B	-0-	506	1	1754	3	N	-0-					-0-
*07		3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	1084	1	2069	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		4956 X	4016	-0-	-940 B	-0-	4016	3		N	-0-	-0-			-0-
03		5487 X	5349	-0-	-138 B	-0-	5349	3		N	-0-	-0-			-0-
04		5370 X	5068	-0-	-302 B	-0-	5068	3		N	-0-	-0-			-0-
05		5549 X	5002	-0-	-547 B	-0-	5002	3		N	-0-	-0-			-0-
06		5370 X	4938	-0-	-432 B	-0-	4938	3		N	-0-	-0-			-0-
07		5363 X	5056	-0-	-307 B	-0-	195	1	4861	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290															
02		2268 X	1838	-0-	-430 B	-0-	1838	3		N	-0-	-0-			-0-
03		2511 X	2111	-0-	-400 B	-0-	2111	3		N	-0-	-0-			-0-
04		3119 X	3119	-0-	-0 B	-0-	3119	3		N	-0-	-0-			-0-
05		3224 X	3224	-0-	-0 B	-0-	3224	3		N	-0-	-0-			-0-
06		3521 X	3521	-0-	-0 B	-0-	3521	3		N	-0-	-0-			-0-
07		2511 X	2334	-0-	-177 B	-0-	166	1	2168	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573															
02		3668 X	3306	-0-	-362 B	-0-	3306	3		N	-0-	-0-			-0-
03		3689 X	1493	-0-	-2196 B	-0-	1493	3		N	-0-	-0-			-0-
04		3570 X	507	-0-	-3063 B	-0-	507	3		N	-0-	-0-			-0-
05		3675 X	3675	-0-	-0 B	-0-	3675	3		N	-0-	-0-			-0-
06		3540 X	3499	-0-	-41 B	-0-	3499	3		N	-0-	-0-			-0-
07		3658 X	850	-0-	-2808 B	-0-	33	1	817	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870															
02		1372 N	1280	-0-	-92 B	-0-	1280	3		N	-0-	-0-			-0-
03		1436 N	1436	-0-	-0 B	-0-	1436	3		N	-0-	-0-			-0-
04		1380 N	1376	-0-	-4 B	-0-	1376	3		N	-0-	-0-			-0-
05		1426 N	1426	-0-	-0 B	-0-	1426	3		N	-0-	-0-			-0-
06		1382 N	1382	-0-	-0 B	-0-	1382	3		N	-0-	-0-			-0-
*07		1487 N	1487	-0-	-0 B	-0-	106	1	1381	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864															
02		4135 X	4135	-0-	-0 B	-0-	4135	3		N	-0-	-0-			-0-
03		4424 X	4424	-0-	-0 B	-0-	4424	3		N	-0-	-0-			-0-
04		2493 X	2493	-0-	-0 B	-0-	2493	3		N	-0-	-0-			-0-
05		2754 X	2754	-0-	-0 B	-0-	2754	3		N	-0-	-0-			-0-
06		2425 X	2425	-0-	-0 B	-0-	2425	3		N	-0-	-0-			-0-
*07		2060 X	2060	-0-	-0 B	-0-	146	1	1914	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880															
02		4060 X	3580	-0-	-480 B	-0-	3580	3		N	-0-	-0-			-0-
03		4371 X	3802	-0-	-569 B	-0-	3802	3		N	-0-	-0-			-0-
04		4230 X	3700	-0-	-530 B	-0-	3700	3		N	-0-	-0-			-0-
05		4371 X	3889	-0-	-482 B	-0-	3889	3		N	-0-	-0-			-0-
06		3990 X	3836	-0-	-154 B	-0-	3836	3		N	-0-	-0-			-0-
*07		3974 X	3974	-0-	-0 B	-0-	282	1	3692	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658															
02		2268 N	2163	-0-	-105 B	-0-	2163	3		N	-0-	-0-			-0-
03		2511 N	2477	-0-	-34 B	-0-	2477	3		N	-0-	-0-			-0-
04		2403 N	2403	-0-	-0 B	-0-	2403	3		N	-0-	-0-			-0-
05		2387 N	2266	-0-	-121 B	-0-	2266	3		N	-0-	-0-			-0-
06		2400 N	2373	-0-	-27 B	-0-	2373	3		N	-0-	-0-			-0-
07		2480 N	2214	-0-	-266 B	-0-	86	1	2128	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368																	
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
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-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																	
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-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																	
02	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2353	-0-	-127 B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2256	-0-	-84 B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2189	-0-	-198 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*07	4237	X	4237	-0-	-0- B	-0-	301	1	3936	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059																	
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47 B	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1692	-0-	-78 B	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1661	-0-	-49 B	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	130	1	1707	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959																	
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864																	
02	4172	X	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0- B	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
*07	5126	X	5126	-0-	-0- B	-0-	364	1	4762	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910																	
02	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
03	5857	X	5857	-0-	-0- B	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0- B	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4633	-0-	-234 B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4079	-0-	-631 B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4118	-0-	-749 B	-0-	292	1	3826	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
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
02	2296 N	2240	-0-	-56 B	-0-	2240	3			N	-0-			-0-
03	2542 N	2526	-0-	-16 B	-0-	2526	3			N	-0-			-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	3			N	-0-			-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-			-0-
07	2542 N	2515	-0-	-27 B	-0-	178	1	2337	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	1			N	-0-			-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-			-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-			-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-			-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-			-0-
07	1426 N	321	-0-	-1105 B	-0-	23	1	298	2	N	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680														
02	4536 X	3459	-0-	-1077 B	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
03	5022 X	4719	-0-	-303 B	-0-	4719	3			N	-0-			-0-
04	4470 X	3974	-0-	-496 B	-0-	3974	3			N	-0-			-0-
05	4619 X	2595	-0-	-2024 B	-0-	2595	3			N	-0-			-0-
06	4560 X	4464	-0-	-96 B	-0-	4464	3			N	-0-			-0-
07	4712 X	4545	-0-	-167 B	-0-	323	1	4222	2	N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844														
02	112 N	80	-0-	-32 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934														
02	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
04	480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
05	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
06	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
07	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	30	1	391	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
02	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1714	-0-	-53 B	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1469	-0-	-151 B	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
07	1705 N	1382	-0-	-323 B	-0-	98	1	1284	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2464 X	1820	-0-	-644 B	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
03		3038 X	2529	-0-	-509 B	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
04		2940 X	2629	-0-	-311 B	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
05		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270	3		N	-0-			-0-
06		6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904	3		N	-0-			-0-
*07		7007 X	7007	-0-	-0- B	-0-	497	1	6510	2	N			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
02		1932 N	1372	-0-	-560 B	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
03		2108 N	1597	-0-	-511 B	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
04		2190 N	2022	-0-	-168 B	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1363	-0-	-156 B	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
06		2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
07		2077 N	1084	-0-	-993 B	-0-	77	1	1007	2	N			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040														
02		336 N	318	-0-	-18 B	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
03		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
06		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
07		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	23	1	301	2	Y			-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864														
02		5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	3		N	-0-			-0-
03		6353 X	6353	-0-	-0- B	-0-	6353	3		N	-0-			-0-
04		9745 X	9745	-0-	-0- B	-0-	9745	3		N	-0-			-0-
05		2418 X	2280	-0-	-138 B	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
06		2340 X	942	-0-	-1398 B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
07		2418 X	1653	-0-	-765 B	-0-	117	1	1536	2	N			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768														
02		3556 X	3149	-0-	-407 B	-0-	3149	3		Y	-0-			-0-
03		4030 X	3841	-0-	-189 B	-0-	3841	3		Y	-0-			-0-
04		3900 X	3434	-0-	-466 B	-0-	3434	3		Y	-0-			-0-
05		4030 X	3926	-0-	-104 B	-0-	3926	3		Y	-0-			-0-
06		3720 X	3675	-0-	-45 B	-0-	3675	3		Y	-0-			-0-
*07		3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	281	1	3680	2	Y			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762														
02		4648 X	4035	-0-	-613 B	-0-	4035	3		N	-0-			-0-
03		5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
04		4980 X	4779	-0-	-201 B	-0-	4779	3		N	-0-			-0-
05		5146 X	5069	-0-	-77 B	-0-	5069	3		N	-0-			-0-
06		4980 X	4690	-0-	-290 B	-0-	4690	3		N	-0-			-0-
*07		15686 X	15686	-0-	-0- B	-0-	15686	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760														
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		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	49	1	642	2	N			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920														
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
02	8064 X	6395	-0-	-1669 B	-0-	6395	3			N	-0-			-0-
03	8711 X	7660	-0-	-1051 B	-0-	7660	3			N	-0-			-0-
04	8220 X	7791	-0-	-429 B	-0-	7791	3			N	-0-			-0-
05	8494 X	8315	-0-	-179 B	-0-	8314	3	1	9	N	1	1	1	-0-
06	7995 X	7995	-0-	-0- B	-0-	7995	3			N	-0-			-0-
*07	8205 X	8205	-0-	-0- B	-0-	582	1	7623	2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778														
02	4228 X	1444	-0-	-2784 B	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
03	4681 X	533	-0-	-4148 B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
04	4530 X	771	-0-	-3759 B	-0-	771	3			N	-0-			-0-
05	4681 X	1034	-0-	-3647 B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
06	3360 X	145	-0-	-3215 B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
*07	6410 X	6410	-0-	-0- B	-0-	6410	2			N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611 JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	7	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950														
02	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	276	1	866	2	Y	-0-			-0-
03	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	1520	1	2307	3	Y	-0-			-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	219	1	1898	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1030	-0-	-241 B	-0-	122	1	908	2	Y	-0-			-0-
*06	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	174	1	1193	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	177	1	439	2	N	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	537	1	50	2	N	-0-			-0-
04	510 N	321	-0-	-189 B	-0-	52	1	269	2	N	-0-			-0-
05	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	91	1	408	2	N	-0-			-0-
*06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	100	1	577	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935 NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938														
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156															
02		308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155 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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398															
02		728 N	654	-0-	-74 B	-0-	654	2			Y	-0-			8
03		744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2			Y	-0-			8
04		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			Y	-0-			8
05		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			Y	-0-			8
06		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			Y	-0-			8
07		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			Y	-0-			8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099															
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474															
02		10388 X	1383	-0-	-9005 B	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
03		11501 X	2099	-0-	-9402 B	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
04		9090 X	2259	-0-	-6831 B	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
05		3162 X	2995	-0-	-167 B	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
06		3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
*07		2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
02		27015 X	27015	-0-	-0- B	-0-	27015	2			N	-0-			-0-
03		25617 X	25617	-0-	-0- B	-0-	25617	2			N	-0-			-0-
04		27364 X	27364	-0-	-0- B	-0-	27364	2			N	-0-			-0-
05		21060 X	21060	-0-	-0- B	-0-	21060	2			N	-0-			-0-
06		27951 X	27951	-0-	-0- B	-0-	27951	2			N	-0-			-0-
*07		30508 X	30508	-0-	-0- B	-0-	30508	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422															
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996																	
02		448 N	394	-0-	-54 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04		450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06		420 N	359	-0-	-61 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07		434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021																	
02		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	5	1	465	2	N	-0-					-0-
03		341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05		527 N	272	-0-	-255 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07		372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358																	
02		4000 X	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
03		4154 X	4147	-0-	-7 B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04		4020 X	3658	-0-	-362 B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05		4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
06		4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*07		4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728																	
02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135																	
02		7381 X	7381	-0-	-0- B	-0-	192	1	7189	2	N	-0-					-0-
03		9331 X	9331	-0-	-0- B	-0-	244	1	9087	2	N	-0-					-0-
04		8245 X	8245	-0-	-0- B	-0-	223	1	8022	2	N	-0-					-0-
05		8734 X	8734	-0-	-0- B	-0-	242	1	8492	2	N	-0-					-0-
06		3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	116	1	3547	2	N	-0-					-0-
*07		7524 X	7524	-0-	-0- B	-0-	217	1	7307	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650																	
02		112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
02	1904 X	1142	-0-	-762	B	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	2	N	-0-		-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	B	-0-	2558	2	N	-0-		-0-
*07	2514 N	2514	-0-	-0-	B	-0-	2514	2	N	-0-		-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
02	1359 X	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	2	N	-0-		21
03	1961 X	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	2	N	-0-		21
04	1754 X	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	N	-0-		21
05	1867 X	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	2	N	-0-		21
06	1707 X	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	2	N	-0-		21
*07	1951 X	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2	N	-0-		21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
02	868 N	810	-0-	-58	B	-0-	810	2	N	-0-		-0-
03	992 N	793	-0-	-199	B	-0-	793	2	N	-0-		-0-
04	840 N	697	-0-	-143	B	-0-	697	2	N	-0-		-0-
05	899 N	691	-0-	-208	B	-0-	691	2	N	-0-		-0-
06	780 N	733	-0-	-47	B	-0-	733	2	N	-0-		-0-
*07	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2	N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
02	1036 N	1002	-0-	-34	B	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1036	-0-	-111	B	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1001	-0-	-49	B	-0-	1001	2	N	-0-		-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	2	N	-0-		-0-
*07	2386 N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	2	N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
02	2604 N	2161	-0-	-443	B	-0-	2161	2	N	-0-		-0-
03	2759 N	2562	-0-	-197	B	-0-	2562	2	N	-0-		-0-
04	2481 N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
05	2387 N	2322	-0-	-65	B	-0-	2322	2	N	-0-		-0-
06	2490 N	2437	-0-	-53	B	-0-	2437	2	N	-0-		-0-
07	2573 N	2395	-0-	-178	B	-0-	2395	2	N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
02	4564 X	4564	-0-	-0-	B	-0-	4564	2	N	-0-		-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	B	-0-	3203	2	N	-0-		-0-
04	1320 X	828	-0-	-492	B	-0-	828	2	N	-0-		-0-
05	3660 X	3660	-0-	-0-	B	-0-	3660	2	N	-0-		-0-
06	4720 X	4720	-0-	-0-	B	-0-	4720	2	N	-0-		-0-
*07	2191 X	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	2	N	-0-		-0-

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	EOM BALANCE
02		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
02		2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			-0-
03		2852	X	2369	-0-	-483 B	-0-	2368	2	1	9	-0-
04		2880	X	2204	-0-	-676 B	-0-	2204	2			-0-
05		3007	X	1891	-0-	-1116 B	-0-	1889	2	2	9	-0-
06		2910	X	2164	-0-	-746 B	-0-	2157	2	7	9	-0-
*07		3081	X	3081	-0-	-0- B	-0-	3078	2	3	9	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
02		311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			-0-
03		248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			-0-
04		477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			-0-
05		389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			-0-
06		390	N	390	-0-	-0- B	-0-	362	2	28	9	-0-
*07		2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2373	2	21	9	-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
02		952	N	600	-0-	-352 B	-0-	600	2			-0-
03		1612	N	1185	-0-	-427 B	-0-	1181	2	4	9	-0-
04		840	N	599	-0-	-241 B	-0-	599	2			-0-
05		907	N	907	-0-	-0- B	-0-	905	2	2	9	-0-
06		1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1298	2	3	9	-0-
*07		1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1334	2	3	9	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
02		1456	N	1414	-0-	-42 B	-0-	1414	2			-0-
03		1643	N	1584	-0-	-59 B	-0-	1584	2			-0-
04		1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			-0-
05		1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			-0-
06		1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			-0-
07		1736	N	1698	-0-	-38 B	-0-	1698	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
02		2240	X	1856	-0-	-384 B	-0-	1856	2			-0-
03		2232	X	2188	-0-	-44 B	-0-	2188	2			-0-
04		2160	X	1658	-0-	-502 B	-0-	1658	2			-0-
05		2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			-0-
06		2130	X	2108	-0-	-22 B	-0-	2108	2			-0-
*07		2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
02		2979	X	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2			-0-
03		3069	X	2960	-0-	-109 B	-0-	2959	2	1	9	-0-
04		2970	X	2480	-0-	-490 B	-0-	2480	2			-0-
05		3069	X	2816	-0-	-253 B	-0-	2816	2			-0-
06		2970	X	2200	-0-	-770 B	-0-	2200	2			-0-
*07		3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	3236	2	1	9	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
02		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-
03		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	2			N	-0-
04		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			N	-0-
06		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-
07		1395 N	818	-0-	-577 B	-0-	818	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
02		1456 N	1012	-0-	-444 B	-0-	1012	2			N	-0-
03		1860 N	1427	-0-	-433 B	-0-	1427	2			N	-0-
04		1800 N	1077	-0-	-723 B	-0-	1077	2			N	-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-
06		1380 N	1095	-0-	-285 B	-0-	1095	2			N	-0-
07		1116 N	689	-0-	-427 B	-0-	689	2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
02		2240 X	1058	-0-	-1182 B	-0-	1058	2			N	65
03		2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	65
04		3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2			N	65
05		1371 X	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	65
06		2370 N	1337	-0-	-1033 B	-0-	1337	2			N	65
07		2480 X	851	-0-	-1629 B	-0-	851	2			N	65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
02		1456 N	1301	-0-	-155 B	-0-	1301	2			N	-0-
03		1612 N	1340	-0-	-272 B	-0-	1340	2			N	-0-
04		1500 N	1238	-0-	-262 B	-0-	1238	2			N	-0-
05		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-
06		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-
*07		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
02		924 N	877	-0-	-47 B	-0-	877	2			N	-0-
03		1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958	2			N	-0-
04		960 N	907	-0-	-53 B	-0-	907	2			N	-0-
05		961 N	944	-0-	-17 B	-0-	944	2			N	-0-
06		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-
*07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
02		4592 X	2070	-0-	-2522 B	-0-	2070	2			N	-0-
03		4867 X	2478	-0-	-2389 B	-0-	2478	2			N	-0-
04		4710 X	2966	-0-	-1744 B	-0-	2966	2			N	-0-
05		4867 X	1179	-0-	-3688 B	-0-	1179	2			N	-0-
06		2610 X	1496	-0-	-1114 B	-0-	1496	2			N	-0-
07		3069 X	1959	-0-	-1110 B	-0-	1959	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882												
02		4872 X	4194	-0-	-678 B	-0-	4190	2	4	9	Y	4
03		4867 X	4389	-0-	-478 B	-0-	4368	2	21	9	Y	19
04		4710 X	4195	-0-	-515 B	-0-	4193	2	2	9	Y	2
05		4867 X	4323	-0-	-544 B	-0-	4309	2	14	9	Y	13
06		4500 X	4267	-0-	-233 B	-0-	4249	2	18	9	Y	16
07		4650 X	4406	-0-	-244 B	-0-	4389	2	17	9	Y	15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		812 N	806	-0-	-6 B	-0-	806 2				-0-
03		899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 2				-0-
04		840 N	839	-0-	-1 B	-0-	839 2				-0-
05		899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856 2				-0-
06		870 N	852	-0-	-18 B	-0-	852 2				-0-
*07		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837											
02		280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-					-0-
03		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2				-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					-0-
*07		1391 X	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2				-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347											
02		4704 X	3827	-0-	-877 B	-0-	3827 2				35
03		4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812 2				35
04		4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	4394 2	72 9	N	65	100
05		4458 X	4458	-0-	-0- B	-0-	4393 2	65 9	N	59	17
06		4650 X	4315	-0-	-335 B	-0-	4315 2			142 1	17
07		4805 X	4377	-0-	-428 B	-0-	4377 2				17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965											
02		3304 X	849	-0-	-2455 B	-0-	849 2				-0-
03		3658 X	2917	-0-	-741 B	-0-	2915 2	2 9	N	2	-0-
04		3540 X	2252	-0-	-1288 B	-0-	2252 2				-0-
05		3969 X	3969	-0-	-0- B	-0-	3968 2	1 9	N	1	-0-
06		2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	2986 2	1 9	N	1	-0-
07		2914 X	1857	-0-	-1057 B	-0-	1856 2	1 9	N	1	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845											
02		3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	3037 2				-0-
03		3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	3056 2				-0-
04		3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006 2				-0-
05		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811 2				-0-
06		3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425 2				-0-
*07		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452 2				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816											
02		1988 N	1652	-0-	-336 B	-0-	1652 2				-0-
03		2139 N	1635	-0-	-504 B	-0-	1635 2				-0-
04		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 2				-0-
05		2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990 2				-0-
06		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 2				-0-
*07		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 2				-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540											
02		4011 X	4011	-0-	-0- B	-0-	4011 2				-0-
03		3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	3107 2				-0-
04		4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	4127 2				-0-
05		3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184 2				-0-
06		4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	4346 2				-0-
*07		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275 2				-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5236 X	3387	-0-	-1849 B	-0-	3387 2		N	-0-			-0-
03		5797 X	5659	-0-	-138 B	-0-	5659 2		N	-0-			-0-
04		5730 X	4762	-0-	-968 B	-0-	4762 2		N	-0-			-0-
05		5921 X	4864	-0-	-1057 B	-0-	4864 2		N	-0-			-0-
06		5730 X	5029	-0-	-701 B	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
*07		6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	6044 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958													
02		5236 X	2546	-0-	-2690 B	-0-	2545 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		5239 X	3347	-0-	-1892 B	-0-	3343 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		4770 X	3000	-0-	-1770 B	-0-	3000 2		N	-0-			-0-
05		4681 X	4082	-0-	-599 B	-0-	4079 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	3660 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		3348 X	3247	-0-	-101 B	-0-	3244 2	3 9	N	3	3 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816													
02		1484 N	1432	-0-	-52 B	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
03		1612 N	1359	-0-	-253 B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
04		1560 N	966	-0-	-594 B	-0-	966 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	905	-0-	-676 B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	961	-0-	-359 B	-0-	961 2		N	-0-			-0-
*07		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558													
02		1671 X	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
03		3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
04		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957 2		N	-0-			-0-
05		4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	4638 2		N	-0-			-0-
06		5001 X	5001	-0-	-0- B	-0-	5001 2		N	-0-			-0-
*07		5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849													
02		448 N	426	-0-	-22 B	-0-	426 2		Y	-0-			-0-
03		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
04		480 N	453	-0-	-27 B	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
05		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
06		480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406 2		Y	-0-			-0-
07		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385													
02		196 N	202	-0-	6 B	-14273	202 2		N	-0-			32
03		248 N	227	-0-	-21 B	-14273	227 2		N	-0-			32
04		210 N	217	-0-	7 B	-14266	217 2		N	-0-			32
05		217 N	222	-0-	5 B	-14261	222 2		N	-0-			32
06		210 N	218	-0-	8 B	-14253	218 2		N	-0-			32
07		217 N	229	-0-	12 B	-14241	229 2		N	-0-			32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859													
02		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
03		1728 X	1728	-0-	-0- B	-0-	1726 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	3771 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3253 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	3112 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*07		3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3603 2	3 9	N	3	3 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858 2		N	-0-		-0-
03		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2		N	-0-		-0-
04		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
05		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	863	-0-	-637 B	-0-	863 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	690	-0-	-643 B	-0-	690 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
02		1204 N	1180	-0-	-24 B	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
03		1364 N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
04		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
05		1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
02		1484 N	1438	-0-	-46 B	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
03		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
04		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
05		1581 N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
06		1680 N	1440	-0-	-240 B	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	1470 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
02		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
03		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-		-0-
05		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-		-0-
06		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-		-0-
*07		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
02		280 N	228	-0-	-52 B	-0-	228 2		N	-0-		129
03		155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71 2		N	-0-		129
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		129
05		5977 X	5977	-0-	-0- B	-0-	5977 2		N	-0-		129
06		9088 X	9088	-0-	-0- B	-0-	9088 2		N	-0-		129
*07		5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	5338 2		N	-0-		129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
02		3024 X	2901	-0-	-123 B	-0-	2901 2		N	-0-		-0-
03		4061 X	3159	-0-	-902 B	-0-	3159 2		N	-0-		-0-
04		3930 X	2902	-0-	-1028 B	-0-	2902 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	3249	-0-	-812 B	-0-	3249 2		N	-0-		-0-
06		3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266 2		N	-0-		-0-
*07		3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
02		3808 X	2926	-0-	-882 B	-0-	2926 2		N	-0-		21
03		4123 X	3851	-0-	-272 B	-0-	3851 2		N	-0-		21
04		3990 X	3987	-0-	-3 B	-0-	3987 2		N	-0-		21
05		4123 X	4115	-0-	-8 B	-0-	4115 2		N	-0-		21
06		4042 X	4042	-0-	-0- B	-0-	4042 2		N	-0-		21
07		4123 X	4088	-0-	-35 B	-0-	4088 2		N	-0-		21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		3108 X	2609	-0-	-499 B	-0-	2609	2			N	58
03		3441 X	972	-0-	-2469 B	-0-	972	2			N	58
04		2550 X	1816	-0-	-734 B	-0-	1816	2			N	58
05		2883 X	578	-0-	-2305 B	-0-	578	2			N	58
06		2790 X	521	-0-	-2269 B	-0-	521	2			N	58
07		2883 X	1159	-0-	-1724 B	-0-	1159	2			N	58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30
03		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	30
04		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	2			N	30
05		2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	30
06		2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	30
*07		2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	2			N	30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
02		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1241	2	1	9	N	-0-
03		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1341	2	3	9	N	-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-
05		1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	1242	2	2	9	N	-0-
06		1230 N	1133	-0-	-97 B	-0-	1131	2	2	9	N	-0-
07		1271 N	1107	-0-	-164 B	-0-	1105	2	2	9	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
02		2128 X	2033	-0-	-95 B	-0-	2033	3			N	-0-
03		3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	3			N	-0-
04		3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-
05		3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3			N	-0-
06		3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	3			N	-0-
*07		3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	3			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
02		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-
03		682 N	591	-0-	-91 B	-0-	591	2			N	-0-
04		690 N	575	-0-	-115 B	-0-	575	2			N	-0-
05		651 N	544	-0-	-107 B	-0-	544	2			N	-0-
06		570 N	434	-0-	-136 B	-0-	434	2			N	-0-
07		589 N	378	-0-	-211 B	-0-	378	2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
02		1960 N	1846	-0-	-114 B	-0-	1846	2			N	23
03		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2			N	23
04		2070 N	2029	-0-	-41 B	-0-	2029	2			N	23
05		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	23
06		2100 N	2014	-0-	-86 B	-0-	2014	2			N	23
07		2108 N	2036	-0-	-72 B	-0-	2036	2			N	23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
02		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2			N	-0-
05		1302 N	1116	-0-	-186 B	-0-	1116	2			N	-0-
06		1200 N	1072	-0-	-128 B	-0-	1072	2			N	-0-
07		1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2			N	-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 * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2212 X	1947	-0-	-265 B	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
03		2852 X	2753	-0-	-99 B	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
04		2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
05		5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	5485	2			N	-0-			-0-
06		7326 X	7326	-0-	-0- B	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
*07		6744 X	6744	-0-	-0- B	-0-	6744	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360															
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852															
02		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
03		1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
04		1320 N	1071	-0-	-249 B	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
05		1395 N	874	-0-	-521 B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
*07		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842															
02		4004 X	3052	-0-	-952 B	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
03		4433 X	3483	-0-	-950 B	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		4290 X	3286	-0-	-1004 B	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
05		3906 X	2534	-0-	-1372 B	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3780 X	2991	-0-	-789 B	-0-	2990	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		3472 X	1549	-0-	-1923 B	-0-	1548	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619															
02		4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	2			N	-0-			36
03		5477 X	5477	-0-	-0- B	-0-	5477	2			N	-0-			36
04		5360 X	5360	-0-	-0- B	-0-	5360	2			N	-0-			36
05		5263 X	5263	-0-	-0- B	-0-	5263	2			N	-0-			36
06		5118 X	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	2			N	-0-			36
*07		4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	2			N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686															
02		4256 X	2502	-0-	-1754 B	-0-	2499	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03		4712 X	4480	-0-	-232 B	-0-	4455	2	25	9	N	23	23	8	-0-
04		4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	4736	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	4167	2	19	9	N	17	17	8	-0-
06		6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	6701	2	19	9	N	17	17	8	-0-
07		4898 X	4760	-0-	-138 B	-0-	4739	2	21	9	N	19	19	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245															
02		3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
03		4402 X	4360	-0-	-42 B	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
04		4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
05		4402 X	4072	-0-	-330 B	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
06		4230 X	4045	-0-	-185 B	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
*07		4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	2			N	-0-			-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 #: 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2		N	-0-		-0-
03	2263 N	2080	-0-	-183 B	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 2		N	-0-		-0-
05	2077 N	1967	-0-	-110 B	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
06	2010 N	1831	-0-	-179 B	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
*07	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 2		N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

02	3416 X	2870	-0-	-546 B	-0-	2866 2	4 9	N	4	4 8	-0-
03	3782 X	3254	-0-	-528 B	-0-	3233 2	21 9	N	19	19 8	-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3515 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3934 2	18 9	N	16	16 8	-0-
06	3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	3501 2	18 9	N	16	16 8	-0-
*07	4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4276 2	17 9	N	15	15 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

02	1546 X	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
03	1529 X	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
04	960 X	678	-0-	-282 B	-0-	678 2		N	-0-		-0-
05	1809 X	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
06	1650 X	1223	-0-	-427 B	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
07	1705 X	892	-0-	-813 B	-0-	892 2		N	-0-		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

02	1820 N	1801	-0-	-19 B	-6045	1801 2		N	-0-		-0-
03	2015 N	1943	-0-	-72 B	-6045	1943 2		N	-0-		-0-
04	1980 N	2028	-0-	48 B	-5997	2028 2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1958	-0-	-26 B	-5997	1958 2		N	-0-		-0-
06	1890 N	1928	-0-	38 B	-5959	1928 2		N	-0-		-0-
07	2108 N	2020	-0-	-88 B	-5959	2020 2		N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

02	3276 X	2941	-0-	-335 B	-0-	2940 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	3627 X	3212	-0-	-415 B	-0-	3206 2	6 9	N	5	5 8	-0-
04	3510 X	3142	-0-	-368 B	-0-	3141 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	3627 X	3492	-0-	-135 B	-0-	3486 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06	3390 X	3270	-0-	-120 B	-0-	3264 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*07	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3511 2	6 9	N	5	5 8	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

02	2548 X	2281	-0-	-267 B	-0-	2280 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2688 2	8 9	N	7	7 8	-0-
04	2457 X	2457	-0-	-0- B	-0-	2456 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	2557 X	2557	-0-	-0- B	-0-	2550 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06	2610 X	2192	-0-	-418 B	-0-	2186 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	2697 X	2492	-0-	-205 B	-0-	2486 2	6 9	N	5	5 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

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
02	2459 X	2459	-0-	-0- B	-0-	106 1	2353 2	N	-0-			142
03	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	171 1	3803 2	N	-0-			142
04	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	183 1	4072 2	N	-0-			142
05	4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	187 1	4152 2	N	-0-			142
06	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	198 1	4391 2	N	68			210
*07	3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	147 1	3266 2	N	48	190 1		68
						53 9						

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
07	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

02	1596 N	836	-0-	-760 B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	772	-0-	-282 B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
04	990 N	716	-0-	-274 B	-0-	716 2		N	-0-			-0-
05	930 N	536	-0-	-394 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
06	750 N	629	-0-	-121 B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
07	744 N	87	-0-	-657 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

02	1372 N	646	-0-	-726 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
03	1550 N	511	-0-	-1039 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04	990 N	88	-0-	-902 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
05	713 N	224	-0-	-489 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
06	480 N	120	-0-	-360 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

02	4004 X	3341	-0-	-663 B	-0-	3341 2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3506	-0-	-927 B	-0-	3506 2		N	-0-			-0-
04	4650 X	4026	-0-	-624 B	-0-	4026 2		N	-0-			-0-
05	4805 X	3885	-0-	-920 B	-0-	3876 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06	4650 X	3715	-0-	-935 B	-0-	3707 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	4154 X	3647	-0-	-507 B	-0-	3640 2	7 9	N	6	6 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

02	3220 X	2825	-0-	-395 B	-0-	2818 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03	3472 X	3167	-0-	-305 B	-0-	3133 2	34 9	N	31	31 8		-0-
04	3360 X	2962	-0-	-398 B	-0-	2958 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	3379 X	3283	-0-	-96 B	-0-	3258 2	25 9	N	23	23 8		-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	3161 2	30 9	N	27	27 8		-0-
*07	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	3265 2	26 9	N	24	24 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-		4742	2	12	9	-0-
03		3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-		3576	2	45	9	-0-
04		5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-		5131	2	9	9	-0-
05		3317 X	3021	-0-	-296 B	-0-		2990	2	31	9	-0-
06		3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-		3297	2	32	9	-0-
*07		3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-		3584	2	33	9	-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
02		3164 X	1801	-0-	-1363 B	-0-		1801	2			-0-
03		3472 X	1965	-0-	-1507 B	-0-		1965	2			-0-
04		2760 X	2156	-0-	-604 B	-0-		2156	2			-0-
05		2170 X	1923	-0-	-247 B	-0-		1923	2			-0-
06		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-		3254	2			-0-
*07		2980 X	2980	-0-	-0- B	-0-		2980	2			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
02		2324 X	1950	-0-	-374 B	-0-		1950	2			66
03		3472 X	2880	-0-	-592 B	-0-		2880	2			66
04		3360 X	2827	-0-	-533 B	-0-		2827	2			66
05		3472 X	2826	-0-	-646 B	-0-		2826	2			66
06		2790 X	2138	-0-	-652 B	-0-		2138	2			66
*07		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-		3327	2			66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
02		893 N	893	-0-	-0- B	-0-		893	2			-0-
03		775 N	743	-0-	-32 B	-0-		743	2			-0-
04		924 N	924	-0-	-0- B	-0-		924	2			-0-
05		992 N	784	-0-	-208 B	-0-		784	2			-0-
06		741 N	741	-0-	-0- B	-0-		741	2			-0-
07		961 N	847	-0-	-114 B	-0-		847	2			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
02		2940 X	2746	-0-	-194 B	-0-		2746	2			-0-
03		3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-		3109	2			-0-
04		2730 X	1111	-0-	-1619 B	-0-		1111	2			-0-
05		3038 X	2726	-0-	-312 B	-0-		2726	2			-0-
06		3000 X	2314	-0-	-686 B	-0-		2314	2			-0-
07		3100 X	2444	-0-	-656 B	-0-		2444	2			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
02		1092 N	1067	-0-	-25 B	-0-		1067	2			-0-
03		1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-		1186	2			-0-
04		1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-		1109	2			-0-
05		1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-		1111	2			-0-
06		1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-		1073	2			-0-
07		1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-		1105	2			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
02		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-		3355	2	1	9	-0-
03		3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-		3662	2	9	9	-0-
04		3540 X	3270	-0-	-270 B	-0-		3269	2	1	9	-0-
05		3720 X	3616	-0-	-104 B	-0-		3601	2	15	9	-0-
06		3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-		3676	2	13	9	-0-
07		3720 X	3577	-0-	-143 B	-0-		3566	2	11	9	-0-

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 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
02		7560 X	6907	-0-	-653 B	-0-	6907 2			N	-0-	-0-
03		8370 X	6763	-0-	-1607 B	-0-	6763 2			N	-0-	-0-
04		8100 X	6382	-0-	-1718 B	-0-	6382 2			N	-0-	-0-
05		8370 X	6430	-0-	-1940 B	-0-	6430 2			N	-0-	-0-
06		8100 X	6512	-0-	-1588 B	-0-	6512 2			N	-0-	-0-
07		7657 X	6659	-0-	-998 B	-0-	6659 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
02		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2			N	-0-	-0-
03		1984 N	1599	-0-	-385 B	-0-	1599 2			N	-0-	-0-
04		1800 N	1461	-0-	-339 B	-0-	1461 2			N	-0-	-0-
05		1860 N	1178	-0-	-682 B	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
06		1560 N	1162	-0-	-398 B	-0-	1162 2			N	-0-	-0-
07		1519 N	1261	-0-	-258 B	-0-	1261 2			N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
02		3892 X	2629	-0-	-1263 B	-0-	2629 2			N	-0-	-0-
03		4309 X	2789	-0-	-1520 B	-0-	2789 2			N	-0-	-0-
04		4170 X	3061	-0-	-1109 B	-0-	3061 2			N	-0-	-0-
05		3999 X	3895	-0-	-104 B	-0-	3895 2			N	-0-	-0-
06		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3370 2			N	-0-	-0-
*07		4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052 2			N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
02		5936 X	3416	-0-	-2520 B	-0-	3413 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03		6355 X	5928	-0-	-427 B	-0-	5906 2	22 9	N	20	20 8	-0-
04		6150 X	3856	-0-	-2294 B	-0-	3854 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		6355 X	6350	-0-	-5 B	-0-	6329 2	21 9	N	19	19 8	-0-
06		5730 X	4620	-0-	-1110 B	-0-	4603 2	17 9	N	15	15 8	-0-
07		5921 X	2834	-0-	-3087 B	-0-	2825 2	9 9	N	8	8 8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
02		3052 X	1955	-0-	-1097 B	-0-	1955 2			N	-0-	-0-
03		3162 X	2892	-0-	-270 B	-0-	2892 2			N	-0-	-0-
04		3060 X	2541	-0-	-519 B	-0-	2541 2			N	-0-	-0-
05		2759 X	1765	-0-	-994 B	-0-	1765 2			N	-0-	-0-
06		2993 X	2993	-0-	-0- B	-0-	2993 2			N	-0-	-0-
*07		5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399 2			N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
02		4788 X	3347	-0-	-1441 B	-0-	3347 2			N	-0-	-0-
03		4743 X	4177	-0-	-566 B	-0-	4175 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		4530 X	4204	-0-	-326 B	-0-	4204 2			N	-0-	-0-
05		4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-	4953 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4791 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*07		4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4504 2	1 9	N	1	1 8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
02		4340 X	1207	-0-	-3133 B	-0-	1207 2			N	-0-	75
03		3100 X	1751	-0-	-1349 B	-0-	1751 2			N	-0-	75
04		1992 X	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 2			N	-0-	75
05		2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 2			N	-0-	75
06		2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 2			N	-0-	75
*07		3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289 2			N	-0-	75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		3584 X	2692	-0-	-892 B	-0-	2692	2			N	-0-				55
03		3968 X	2923	-0-	-1045 B	-0-	2923	2			N	-0-				55
04		3630 X	3050	-0-	-580 B	-0-	3050	2			N	-0-				55
05		3751 X	3690	-0-	-61 B	-0-	3690	2			N	-0-				55
06		3420 X	3410	-0-	-10 B	-0-	3410	2			N	-0-				55
*07		3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	2			N	-0-				55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238																
02		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-				-0-
03		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-				-0-
04		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-				-0-
05		620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534	2			N	-0-				-0-
06		900 N	648	-0-	-252 B	-0-	648	2			N	-0-				-0-
*07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-				-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166																
02		5264 X	2151	-0-	-3113 B	-0-	2151	2			N	-0-				-0-
03		5915 X	5915	-0-	-0- B	-0-	5915	2			N	-0-				-0-
04		5490 X	5380	-0-	-110 B	-0-	5380	2			N	-0-				-0-
05		4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	2			N	-0-				-0-
06		5640 X	2119	-0-	-3521 B	-0-	2119	2			N	-0-				-0-
07		5828 X	2395	-0-	-3433 B	-0-	2395	2			N	-0-				-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295																
02		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-				-0-
03		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-				-0-
04		390 N	279	-0-	-111 B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-				-0-
06		390 N	293	-0-	-97 B	-0-	293	2			N	-0-				-0-
07		279 N	15	-0-	-264 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190																
02		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-				-0-
03		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-				-0-
04		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-				-0-
05		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-				-0-
06		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-				-0-
*07		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718																
02		16902 X	16902	-0-	-0- B	-0-	16899	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03		17680 X	17680	-0-	-0- B	-0-	17666	2	14	9	N	13	13	8		-0-
04		16182 X	16182	-0-	-0- B	-0-	16180	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		15818 X	15818	-0-	-0- B	-0-	15807	2	11	9	N	10	10	8		-0-
06		14672 X	14672	-0-	-0- B	-0-	14661	2	11	9	N	10	10	8		-0-
*07		14562 X	14562	-0-	-0- B	-0-	14552	2	10	9	N	9	9	8		-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850																
02		2938 X	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-				-0-
03		2821 X	1829	-0-	-992 B	-0-	1829	2			N	-0-				-0-
04		3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	2			N	-0-				-0-
05		2821 X	2658	-0-	-163 B	-0-	2658	2			N	-0-				-0-
06		2730 X	1029	-0-	-1701 B	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
07		2821 X	1698	-0-	-1123 B	-0-	1698	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		4114 X	4114	-0-	-0- B	-0-	4114	2	N	-0-		-0-
03		4154 X	2991	-0-	-1163 B	-0-	2991	2	N	-0-		-0-
04		4020 X	3353	-0-	-667 B	-0-	3353	2	N	-0-		-0-
05		4154 X	2234	-0-	-1920 B	-0-	2234	2	N	-0-		-0-
06		4020 X	2653	-0-	-1367 B	-0-	2653	2	N	-0-		-0-
07		4154 X	3154	-0-	-1000 B	-0-	3154	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
02		2391 X	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2	N	-0-		-0-
03		3001 X	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
04		2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	2	N	-0-		-0-
05		2635 X	2546	-0-	-89 B	-0-	2546	2	N	-0-		-0-
06		2910 X	2716	-0-	-194 B	-0-	2716	2	N	-0-		-0-
07		3069 X	2626	-0-	-443 B	-0-	2626	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
02		2996 X	4589	-0-	1593 B	-102249	4589	2	N	-0-		-0-
03		3317 X	3918	-0-	601 B	-101648	3918	2	N	-0-		-0-
04		3210 X	4702	-0-	1492 B	-100156	4702	2	N	-0-		-0-
05		3317 X	4153	-0-	836 B	-99320	4153	2	N	-0-		-0-
06		3210 X	2903	-0-	-307 B	-99320	2903	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	3711	-0-	394 B	-98926	3711	2	N	-0-		-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
02		1904 X	1538	-0-	-366 B	-0-	1538	2	N	-0-		65
03		2046 X	1688	-0-	-358 B	-0-	1688	2	N	-0-		65
04		1680 X	1377	-0-	-303 B	-0-	1377	2	N	-0-		65
05		1736 X	1521	-0-	-215 B	-0-	1521	2	N	-0-		65
06		1620 N	1385	-0-	-235 B	-0-	1385	2	N	-0-		65
*07		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2	N	-0-		65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
02		9548 X	8079	-0-	-1469 B	-0-	8076	2	3 9 N	3	3 8	-0-
03		10571 X	5346	-0-	-5225 B	-0-	5337	2	9 9 N	8	8 8	-0-
04		8260 X	8260	-0-	-0- B	-0-	8258	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05		8959 X	6335	-0-	-2624 B	-0-	6325	2	10 9 N	9	9 8	-0-
06		8670 X	4565	-0-	-4105 B	-0-	4557	2	8 9 N	7	7 8	-0-
*07		9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	9565	2	14 9 N	13	13 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
02		5908 X	4967	-0-	-941 B	-0-	4966	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		6541 X	4767	-0-	-1774 B	-0-	4763	2	4 9 N	4	4 8	-0-
04		6540 X	3567	-0-	-2973 B	-0-	3566	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		6758 X	2741	-0-	-4017 B	-0-	2739	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06		6540 X	6181	-0-	-359 B	-0-	6175	2	6 9 N	5	5 8	-0-
*07		7274 X	7274	-0-	-0- B	-0-	7268	2	6 9 N	5	5 8	-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
02		756 N	326	-0-	-430 B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
03		899 N	348	-0-	-551 B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
04		360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307	2	N	-0-		-0-
05		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2	N	-0-		-0-
06		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-		-0-
*07		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229														
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
02		728 X	-0-	-0-	-728 B	-707964				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627														
02		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
03		372 N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
*07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066														
02		4200 X	3907	-0-	-293 B	-0-	3904	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03		5115 X	3100	-0-	-2015 B	-0-	3089	2	11	9	N	10	10 8	-0-
04		4950 X	3302	-0-	-1648 B	-0-	3300	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		5115 X	1732	-0-	-3383 B	-0-	1726	2	6	9	N	5	5 8	-0-
06		4200 X	3913	-0-	-287 B	-0-	3900	2	13	9	N	12	12 8	-0-
07		4340 X	2478	-0-	-1862 B	-0-	2470	2	8	9	N	7	7 8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016														
02		4256 X	4080	-0-	-176 B	-0-	4079	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		4743 X	4425	-0-	-318 B	-0-	4422	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04		4770 X	2148	-0-	-2622 B	-0-	2148	2			N	-0-		-0-
05		4929 X	4580	-0-	-349 B	-0-	4577	2	3	9	N	3	3 8	-0-
06		4770 X	3851	-0-	-919 B	-0-	3848	2	3	9	N	3	3 8	-0-
*07		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	5015	2	3	9	N	3	3 8	-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240														
02		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	14	1	315	2	N	-0-		-0-
03		713 N	470	-0-	-243 B	-0-	19	1	451	2	N	-0-		-0-
04		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	25	1	550	2	N	-0-		-0-
05		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	22	1	587	2	N	-0-		-0-
06		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	15	1	624	2	N	-0-		-0-
*07		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	29	1	729	2	N	-0-		-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837														
02		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-		20
03		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-		20
04		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-		20
05		1147 N	1021	-0-	-126 B	-0-	1021	2			N	-0-		20
06		1050 N	992	-0-	-58 B	-0-	992	2			N	-0-		20
*07		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-		20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849														
02		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-		15
03		4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	2			N	-0-		15
04		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			N	-0-		15
05		3618 X	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-		15
06		2670 X	1784	-0-	-886 B	-0-	1784	2			N	-0-		15
07		2759 X	1992	-0-	-767 B	-0-	1992	2			N	-0-		15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2548 X	1549	-0-	-999 B	-0-	1549	2	1549	2	N	-0-			-0-
03		2325 X	1511	-0-	-814 B	-0-	1511	2	1511	2	N	-0-			-0-
04		2250 X	5	-0-	-2245 B	-0-	5	2	5	2	N	-0-			-0-
05		2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2	2958	2	N	-0-			-0-
06		2164 X	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2	2164	2	N	-0-			-0-
07		1705 X	2	-0-	-1703 B	-0-	2	2	2	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
02		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	454	2	N	-0-			-0-
03		651 N	57	-0-	-594 B	-0-	57	2	57	2	N	-0-			-0-
04		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2	609	2	N	-0-			-0-
05		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2	479	2	N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	162	2	N	-0-			-0-
07		620 N	261	-0-	-359 B	-0-	261	2	261	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838															
02		3640 X	3382	-0-	-258 B	-0-	3382	2	3382	2	1 9 N	1	1 8		-0-
03		4030 X	3407	-0-	-623 B	-0-	3407	2	3407	2	6 9 N	5	5 8		-0-
04		3900 X	2476	-0-	-1424 B	-0-	2476	2	2476	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05		4030 X	3772	-0-	-258 B	-0-	3772	2	3772	2	6 9 N	5	5 8		-0-
06		3900 X	3503	-0-	-397 B	-0-	3503	2	3503	2	6 9 N	5	5 8		-0-
07		3751 X	2827	-0-	-924 B	-0-	2827	2	2827	2	4 9 N	4	4 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
02		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2	1813	2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837	2	1837	2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1721	-0-	-199 B	-0-	1721	2	1721	2	N	-0-			-0-
05		2015 N	1940	-0-	-75 B	-0-	1940	2	1940	2	N	-0-			-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2	1878	2	N	-0-			-0-
*07		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2	1922	2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
02		6616 X	6616	-0-	-0- B	-0-	6616	2	6616	2	N	-0-			-0-
03		7347 X	7347	-0-	-0- B	-0-	7347	2	7347	2	N	-0-			-0-
04		6216 X	6216	-0-	-0- B	-0-	6216	2	6216	2	N	-0-			-0-
05		5828 X	4949	-0-	-879 B	-0-	4949	2	4949	2	N	-0-			-0-
06		5640 X	431	-0-	-5209 B	-0-	431	2	431	2	N	-0-			-0-
07		5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-	-0-	2	-0-	2	N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034															
02		3220 X	2858	-0-	-362 B	-0-	2858	2	2858	2	N	-0-			-0-
03		3441 X	3224	-0-	-217 B	-0-	3224	2	3224	2	N	-0-			-0-
04		3180 X	3070	-0-	-110 B	-0-	3070	2	3070	2	N	-0-			-0-
05		3286 X	3201	-0-	-85 B	-0-	3201	2	3201	2	N	-0-			-0-
06		4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	4157	2	4157	2	N	-0-			-0-
*07		3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	2	3936	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254															
02		4228 X	3326	-0-	-902 B	-0-	3326	2	3326	2	N	-0-			-0-
03		4681 X	4604	-0-	-77 B	-0-	4604	2	4604	2	N	-0-			-0-
04		4350 X	3369	-0-	-981 B	-0-	3369	2	3369	2	N	-0-			-0-
05		4495 X	1659	-0-	-2836 B	-0-	1659	2	1659	2	N	-0-			-0-
06		5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	2	5784	2	N	-0-			-0-
*07		4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2	4692	2	N	-0-			-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 #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
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
02		9184 X	3605	-0-	-5579 B	-0-	3604	2	1 9	N	1 8	-0-
03		5611 X	5356	-0-	-255 B	-0-	5347	2	9 9	N	8 8	-0-
04		5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	5787	2	1 9	N	1 8	-0-
05		5811 X	5811	-0-	-0- B	-0-	5804	2	7 9	N	6 8	-0-
06		5190 X	4341	-0-	-849 B	-0-	4337	2	4 9	N	4 8	-0-
07		5983 X	3914	-0-	-2069 B	-0-	3910	2	4 9	N	4 8	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
02		6804 X	3167	-0-	-3637 B	-0-	3167	2		N	-0-	-0-
03		7533 X	1464	-0-	-6069 B	-0-	1464	2		N	-0-	-0-
04		7290 X	2305	-0-	-4985 B	-0-	2305	2		N	-0-	-0-
05		7347 X	5860	-0-	-1487 B	-0-	5860	2		N	-0-	-0-
06		7110 X	1433	-0-	-5677 B	-0-	1433	2		N	-0-	-0-
*07		4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	2		N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
02		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2		N	-0-	-0-
03		1767 N	860	-0-	-907 B	-0-	860	2		N	-0-	-0-
04		1650 N	692	-0-	-958 B	-0-	692	2		N	-0-	-0-
05		1860 N	883	-0-	-977 B	-0-	883	2		N	-0-	-0-
06		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-	-0-
*07		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
02		2800 X	2369	-0-	-431 B	-0-	2369	2		N	-0-	-0-
03		3100 X	2629	-0-	-471 B	-0-	2629	2		N	-0-	-0-
04		3000 X	2613	-0-	-387 B	-0-	2613	2		N	-0-	-0-
05		3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2		N	-0-	-0-
06		3000 X	1760	-0-	-1240 B	-0-	1760	2		N	-0-	-0-
07		2697 X	2029	-0-	-668 B	-0-	2029	2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
02		3276 X	1968	-0-	-1308 B	-0-	1968	2		N	-0-	-0-
03		2945 X	2608	-0-	-337 B	-0-	2608	2		N	-0-	-0-
04		2970 X	2050	-0-	-920 B	-0-	2050	2		N	-0-	-0-
05		3069 X	2996	-0-	-73 B	-0-	2996	2		N	-0-	-0-
06		2970 X	1658	-0-	-1312 B	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
07		2604 X	1853	-0-	-751 B	-0-	1853	2		N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
02		4116 X	3527	-0-	-589 B	-0-	3527	2		N	-0-	-0-
03		4557 X	3549	-0-	-1008 B	-0-	3549	2		N	-0-	-0-
04		4320 X	3713	-0-	-607 B	-0-	3713	2		N	-0-	-0-
05		4464 X	3898	-0-	-566 B	-0-	3898	2		N	-0-	-0-
06		4320 X	3206	-0-	-1114 B	-0-	3206	2		N	-0-	-0-
*07		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	2		N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		6128 X	6128	-0-	-0- B	-0-	178	1	5950	2	N	-0-
04		11736 X	11736	-0-	-0- B	-0-	373	1	11363	2	N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-				N	-0-	-0-
07		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-				N	-0-	-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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		1344 N	1167	-0-	-177 B	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
03		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-				-0-
04		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	2			N	-0-				-0-
05		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-				-0-
06		2070 N	1140	-0-	-930 B	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
07		2511 N	528	-0-	-1983 B	-0-	528	2			N	-0-				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562																

02		4956 X	4513	-0-	-443 B	-0-	4513	2			N	-0-				-0-
03		5487 X	4765	-0-	-722 B	-0-	4765	2			N	-0-				-0-
04		4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-				-0-
05		4991 X	4460	-0-	-531 B	-0-	4460	2			N	-0-				-0-
06		4830 X	4631	-0-	-199 B	-0-	4631	2			N	-0-				-0-
07		4991 X	4858	-0-	-133 B	-0-	4858	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229																

02		3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2			N	-0-				-0-
03		3162 X	2842	-0-	-320 B	-0-	2842	2			N	-0-				-0-
04		3060 X	2872	-0-	-188 B	-0-	2872	2			N	-0-				-0-
05		3317 X	2868	-0-	-449 B	-0-	2868	2			N	-0-				-0-
06		3210 X	2844	-0-	-366 B	-0-	2844	2			N	-0-				-0-
07		3317 X	2795	-0-	-522 B	-0-	2795	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050																

02		2408 N	1219	-0-	-1189 B	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
03		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	2			N	-0-				-0-
04		1890 N	1029	-0-	-861 B	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
05		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			N	-0-				-0-
06		2340 N	1872	-0-	-468 B	-0-	1872	2			N	-0-				-0-
*07		3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	2			N	-0-				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033																

02		3808 X	2053	-0-	-1755 B	-0-	2053	2			N	-0-				-0-
03		4216 X	1353	-0-	-2863 B	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
04		4706 X	4706	-0-	-0- B	-0-	4706	2			N	-0-				-0-
05		8419 X	8419	-0-	-0- B	-0-	8419	2			N	-0-				-0-
06		7038 X	7038	-0-	-0- B	-0-	7038	2			N	-0-				-0-
*07		7700 X	7700	-0-	-0- B	-0-	7700	2			N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698																

02		3948 X	3438	-0-	-510 B	-0-	3435	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03		4340 X	3588	-0-	-752 B	-0-	3575	2	13	9	N	12	12	8		-0-
04		6464 X	6464	-0-	-0- B	-0-	6462	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		4216 X	3459	-0-	-757 B	-0-	3449	2	10	9	N	9	9	8		-0-
06		4080 X	3812	-0-	-268 B	-0-	3800	2	12	9	N	11	11	8		-0-
07		4650 X	3972	-0-	-678 B	-0-	3961	2	11	9	N	10	10	8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005																

02		2408 N	2308	-0-	-100 B	-0-	2308	2			N	-0-				-0-
03		2635 N	2552	-0-	-83 B	-0-	2551	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			N	-0-				-0-
05		2542 N	2457	-0-	-85 B	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		2460 N	2425	-0-	-35 B	-0-	2424	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		2511 N	2462	-0-	-49 B	-0-	2461	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511																	
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
02		84 X	16	-0-	-68 B	-1588870	16	2			N	-0-					-0-
03		31 X	810	-0-	779 B	-1588091	810	2			N	-0-					-0-
04		30 X	20818	-0-	20788 B	-1567303	20818	2			N	-0-					-0-
05		31 X	10053	-0-	10022 B	-1557281	10053	2			N	-0-					-0-
06		780 X	9323	-0-	8543 B	-1548738	9323	2			N	-0-					-0-
07		7688 X	9419	-0-	1731 B	-1547007	9419	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919																	
02		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05		2356 N	1826	-0-	-530 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06		2340 N	1874	-0-	-466 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07		2325 N	2263	-0-	-62 B	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009																	
02		5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	5429	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03		5797 X	5710	-0-	-87 B	-0-	5657	2	53	9	N	48	48	8			-0-
04		5610 X	5535	-0-	-75 B	-0-	5531	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05		5797 X	5184	-0-	-613 B	-0-	5152	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06		5610 X	4789	-0-	-821 B	-0-	4763	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07		5797 X	4670	-0-	-1127 B	-0-	4646	2	24	9	N	22	22	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644																	
02		6720 X	-0-	-0-	-6720 B	-0-					N	-0-					-0-
03		2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30 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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780																	
02		3500 X	910	-0-	-2590 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03		1333 X	918	-0-	-415 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04		3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05		7369 X	7369	-0-	-0- B	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06		6605 X	6605	-0-	-0- B	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*07		4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936																	
02		2380 X	2061	-0-	-319 B	-0-	2060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		2635 X	2447	-0-	-188 B	-0-	2444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04		2400 X	2176	-0-	-224 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05		2418 X	1996	-0-	-422 B	-0-	1994	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		2370 X	1473	-0-	-897 B	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2449 X	2392	-0-	-57 B	-0-	2390	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070																	
02		4452 X	3555	-0-	-897 B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03		4929 X	4301	-0-	-628 B	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04		3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05		3968 X	3933	-0-	-35 B	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06		4170 X	3042	-0-	-1128 B	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07		4309 X	3849	-0-	-460 B	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066													
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
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-	

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744													
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	B	-771180			N	-0-	-0-	
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	B	-771180			N	-0-	-0-	
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-771180			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-771180			N	-0-	-0-	
06	0	N	1014	-0-	1014	B	-770166	1014	2	N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-770166			N	-0-	-0-	

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654													
02	4844	X	3587	-0-	-1257	B	-0-	3587	2	N	-0-	-0-	
03	5363	X	3897	-0-	-1466	B	-0-	3897	2	N	-0-	-0-	
04	5190	X	4772	-0-	-418	B	-0-	4772	2	N	-0-	-0-	
05	4867	X	3953	-0-	-914	B	-0-	3953	2	N	-0-	-0-	
06	4500	X	3553	-0-	-947	B	-0-	3553	2	N	-0-	-0-	
07	4929	X	1112	-0-	-3817	B	-0-	1112	2	N	-0-	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852													
02	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	
03	1705	N	1526	-0-	-179	B	-0-	1526	2	N	-0-	-0-	
04	1410	N	1344	-0-	-66	B	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	
05	1550	N	1383	-0-	-167	B	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	
06	1470	N	1323	-0-	-147	B	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
02	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	
03	961	N	648	-0-	-313	B	-0-	648	2	N	-0-	-0-	
04	2100	X	694	-0-	-1406	B	-0-	694	2	N	-0-	-0-	
05	2170	X	868	-0-	-1302	B	-0-	868	2	N	-0-	-0-	
06	2100	X	614	-0-	-1486	B	-0-	614	2	N	-0-	-0-	
07	1457	X	847	-0-	-610	B	-0-	847	2	N	-0-	-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
02	4620	X	3091	-0-	-1529	B	-0-	3091	2	N	-0-	-0-	
03	4898	X	4393	-0-	-505	B	-0-	4392	2	1 9 N	1 8	-0-	
04	4600	X	4600	-0-	-0-	B	-0-	4600	2	N	-0-	-0-	
05	3986	X	3986	-0-	-0-	B	-0-	3985	2	1 9 N	1 8	-0-	
06	4260	X	3750	-0-	-510	B	-0-	3749	2	1 9 N	1 8	-0-	
07	4743	X	4230	-0-	-513	B	-0-	4229	2	1 9 N	1 8	-0-	

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397													
02	7728	X	5746	-0-	-1982	B	-0-	192	1	5554 2 N	-0-	-0-	
03	8556	X	5940	-0-	-2616	B	-0-	198	1	5742 2 N	-0-	-0-	
04	8280	X	6347	-0-	-1933	B	-0-	206	1	6141 2 N	-0-	-0-	
05	7006	X	4590	-0-	-2416	B	-0-	143	1	4447 2 N	-0-	-0-	
06	6780	X	1917	-0-	-4863	B	-0-	70	1	1847 2 N	-0-	-0-	
07	6572	X	261	-0-	-6311	B	-0-	12	1	249 2 N	-0-	-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 #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
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
02		9592 X	9592	-0-	-0- B	-0-	9592 2		N	-0-		-0-
03		11286 X	11286	-0-	-0- B	-0-	11286 2		N	-0-		-0-
04		10400 X	10400	-0-	-0- B	-0-	10400 2		N	-0-		-0-
05		9410 X	9410	-0-	-0- B	-0-	9410 2		N	-0-		-0-
06		9477 X	9477	-0-	-0- B	-0-	9477 2		N	-0-		-0-
*07		9748 X	9748	-0-	-0- B	-0-	9748 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
02		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3659 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		3909 X	3909	-0-	-0- B	-0-	3906 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		3450 X	3239	-0-	-211 B	-0-	3239 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	2375	-0-	-1190 B	-0-	2373 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		3450 X	2121	-0-	-1329 B	-0-	2119 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		3565 X	3102	-0-	-463 B	-0-	3100 2	2 9	N	2	2 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
02		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	977 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1432 2	14 9	N	13	13 8	-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1322 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1976 2	17 9	N	15	15 8	-0-
06		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2018 2	19 9	N	17	17 8	-0-
*07		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2049 2	17 9	N	15	15 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
02		2800 X	2191	-0-	-609 B	-0-	2191 2		N	-0-		-0-
03		2852 X	2631	-0-	-221 B	-0-	2631 2		N	-0-		-0-
04		2550 X	2491	-0-	-59 B	-0-	2491 2		N	-0-		-0-
05		2635 X	2476	-0-	-159 B	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
06		2550 X	2365	-0-	-185 B	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
07		2635 X	2369	-0-	-266 B	-0-	2369 2		N	-0-		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
02		3462 X	3462	-0-	-0- B	-0-	3460 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	3764 2	8 9	N	7	7 8	-0-
04		3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	3435 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		3573 X	3573	-0-	-0- B	-0-	3566 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3398 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*07		3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	3324 2	6 9	N	5	5 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
02		3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716 2		N	-0-		-0-
03		4216 X	4112	-0-	-104 B	-0-	4112 2		N	-0-		-0-
04		4080 X	3943	-0-	-137 B	-0-	3943 2		N	-0-		-0-
05		4216 X	4050	-0-	-166 B	-0-	4050 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	3878	-0-	-112 B	-0-	3878 2		N	-0-		-0-
07		4123 X	3975	-0-	-148 B	-0-	3975 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
02		2436 X	2379	-0-	-57 B	-0-	2379 2		N	-0-		-0-
03		2914 X	2855	-0-	-59 B	-0-	2855 2		N	-0-		-0-
04		2820 X	2752	-0-	-68 B	-0-	2752 2		N	-0-		-0-
05		2914 X	2893	-0-	-21 B	-0-	2893 2		N	-0-		-0-
06		2760 X	1280	-0-	-1480 B	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
07		2852 X	970	-0-	-1882 B	-0-	970 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULLER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078													
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	M	AMT	CODE	BALANCE
02		280 X	-0-	-0-	-280 B	-0-				N	-0-		-0-
03		63 X	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-		-0-
04		42 X	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-		-0-
05		31 X	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-		-0-
06		60 X	30	-0-	-30 B	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924													
02		2296 N	1977	-0-	-319 B	-0-	1977	2		N	-0-		-0-
03		2604 N	2165	-0-	-439 B	-0-	2162	2	3	9	N	3	-0-
04		2460 N	2279	-0-	-181 B	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
05		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2256	2	2	9	N	2	-0-
06		2100 N	1621	-0-	-479 B	-0-	1619	2	2	9	N	2	-0-
07		2356 N	1716	-0-	-640 B	-0-	1715	2	1	9	N	1	-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546													
02		2520 X	1850	-0-	-670 B	-0-	1850	2		N	-0-		-0-
03		2573 X	1197	-0-	-1376 B	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
04		2490 X	755	-0-	-1735 B	-0-	755	2		N	-0-		-0-
05		2046 N	1033	-0-	-1013 B	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
06		1170 N	903	-0-	-267 B	-0-	903	2		N	-0-		-0-
*07		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703													
02		1456 N	1307	-0-	-149 B	-861377	1307	2		N	-0-		-0-
03		1426 N	1191	-0-	-235 B	-861377	1191	2		N	-0-		-0-
04		2040 N	1183	-0-	-857 B	-861377	1183	2		N	-0-		-0-
05		1457 N	115	-0-	-1342 B	-861377	115	2		N	-0-		-0-
06		1140 N	1584	-0-	444 B	-860933	1584	2		N	-0-		-0-
07		1209 N	2530	-0-	1321 B	-859612	2530	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031													
02		1820 N	1723	-0-	-97 B	-0-	1722	2	1	9	N	1	-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1961	2	3	9	N	3	-0-
04		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
05		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2018	2	2	9	N	2	-0-
06		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2005	2	2	9	N	2	-0-
07		1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	1867	2	1	9	N	1	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979													
02		1484 N	1294	-0-	-190 B	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
03		1550 N	1429	-0-	-121 B	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1407	-0-	-123 B	-0-	1407	2		N	-0-		-0-
05		1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376	2		N	-0-		-0-
06		1380 N	1209	-0-	-171 B	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1273	-0-	-184 B	-0-	1273	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3252	-0-	-864 B	-0-	117	1	3135	2	N	-0-			63
03	4557 X	4056	-0-	-501 B	-0-	155	1	3901	2	N	-0-			63
04	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	143	1	3625	2	N	-0-			63
05	3844 X	3402	-0-	-442 B	-0-	136	1	3249	2	N	15			78
						17	9							
06	3930 X	1595	-0-	-2335 B	-0-	76	1	1519	2	N	-0-			78
07	4061 X	1279	-0-	-2782 B	-0-	88	1	1191	2	N	-0-			78

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

02	3612 X	2714	-0-	-898 B	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	2714	-0-	-913 B	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	2726	-0-	-784 B	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2619	-0-	-853 B	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2778	-0-	-229 B	-0-	2778	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

02	2352 N	1960	-0-	-392 B	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
03	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	2099	-0-	-71 B	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
06	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
07	2728 N	2498	-0-	-230 B	-0-	2498	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

02	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
03	6613 X	6613	-0-	-0- B	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
04	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
05	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
06	4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	1609	-0-	-344 B	-0-	1609	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02		1764 N	1411	-0-	-353 B	-0-	1410	2	1	9	N	-0-
03		1457 N	736	-0-	-721 B	-0-	733	2	3	9	N	-0-
04		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1660	2	1	9	N	-0-
05		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1858	2	7	9	N	-0-
06		2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2084	2	8	9	N	-0-
*07		2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2629	2	9	9	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
02		1008 N	643	-0-	-365 B	-0-	643	2			N	-0-
03		899 N	456	-0-	-443 B	-0-	456	2			N	-0-
04		840 N	515	-0-	-325 B	-0-	515	2			N	-0-
05		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-
*07		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
02		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	56	1	1623	2	N	-0-
03		1488 N	1019	-0-	-469 B	-0-	38	1	981	2	N	-0-
04		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	36	1	1762	2	N	-0-
05		1829 N	1532	-0-	-297 B	-0-	21	1	1511	2	N	-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	21	1	1038	2	N	-0-
07		1829 N	1361	-0-	-468 B	-0-	22	1	1339	2	N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953												
02		18480 X	12170	-0-	-6310 B	-0-	12170	2			N	-0-
03		20460 X	14673	-0-	-5787 B	-0-	14673	2			N	-0-
04		19800 X	12774	-0-	-7026 B	-0-	12774	2			N	-0-
05		15686 X	13111	-0-	-2575 B	-0-	13111	2			N	-0-
06		15180 X	10744	-0-	-4436 B	-0-	10744	2			N	-0-
07		14663 X	11967	-0-	-2696 B	-0-	11967	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
02		1848 N	1085	-0-	-763 B	-0-	1085	2			N	-0-
03		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2256	2	1	9	N	-0-
04		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-
05		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2388	2	1	9	N	-0-
06		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2295	2	1	9	N	-0-
*07		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2408	2	1	9	N	-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881												
02		1008 N	949	-0-	-59 B	-0-	949	2			N	-0-
03		1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022	2			N	-0-
04		1020 N	938	-0-	-82 B	-0-	938	2			N	-0-
05		1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995	2			N	-0-
06		990 N	960	-0-	-30 B	-0-	960	2			N	-0-
*07		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401													
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
02		2807 X	2807	-0-	-0- B	-0-	2807	2		N	-0-	-0-	
03		2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	2		N	-0-	-0-	
04		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2		N	-0-	-0-	
05		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2		N	-0-	-0-	
06		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2		N	-0-	-0-	
*07		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2		N	-0-	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870													
02		4956 X	4956	-0-	-0- B	-0-	4947	2	9 9	N	8	8 8	-0-
03		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3237	2	24 9	N	22	22 8	-0-
04		3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	3738	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3035	2	20 9	N	18	18 8	-0-
06		2460 X	2293	-0-	-167 B	-0-	2278	2	15 9	N	14	14 8	-0-
07		2542 X	2201	-0-	-341 B	-0-	2187	2	14 9	N	13	13 8	-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953													
02		616 N	1078	-0-	462 B	-109646	1078	2		N	-0-	-0-	
03		186 N	1074	-0-	888 B	-108758	1074	2		N	-0-	-0-	
04		210 N	885	-0-	675 B	-108083	885	2		N	-0-	-0-	
05		1209 N	1004	-0-	-205 B	-108083	1004	2		N	-0-	-0-	
06		1050 N	1028	-0-	-22 B	-108083	1028	2		N	-0-	-0-	
07		930 N	896	-0-	-34 B	-108083	896	2		N	-0-	-0-	

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315													
02		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2		N	-0-	55	
03		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2		N	-0-	55	
04		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2		N	-0-	55	
05		1519 N	1000	-0-	-519 B	-0-	1000	2		N	-0-	55	
06		960 N	835	-0-	-125 B	-0-	835	2		N	-0-	55	
07		1116 N	837	-0-	-279 B	-0-	837	2		N	-0-	55	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889													
02		1176 N	1174	-0-	-2 B	-0-	1174	2		N	-0-	-0-	
03		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-	-0-	
04		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2		N	-0-	-0-	
05		1302 N	1116	-0-	-186 B	-0-	1116	2		N	-0-	-0-	
06		1080 N	1070	-0-	-10 B	-0-	1069	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	2		N	-0-	-0-	

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653													
02		4147 X	4147	-0-	-0- B	-0-	4147	2		N	-0-	-0-	
03		3224 X	1603	-0-	-1621 B	-0-	1603	2		N	-0-	-0-	
04		1680 X	21	-0-	-1659 B	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
05		3844 X	1214	-0-	-2630 B	-0-	1214	2		N	-0-	-0-	
06		4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	4880	2		N	-0-	-0-	
07		3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133													
02		12320 X	11614	-0-	-706 B	-0-	11614	2		N	-0-	57	
03		13640 X	12036	-0-	-1604 B	-0-	12036	2		N	-0-	57	
04		12900 X	9837	-0-	-3063 B	-0-	9837	2		N	-0-	57	
05		12958 X	12540	-0-	-418 B	-0-	12540	2		N	-0-	57	
06		12540 X	11257	-0-	-1283 B	-0-	11257	2		N	-0-	57	
07		12865 X	10738	-0-	-2127 B	-0-	10738	2		N	-0-	57	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	6713	2		N	-0-			-0-
03		5208 X	4393	-0-	-815 B	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
04		7500 X	5206	-0-	-2294 B	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
05		7750 X	3544	-0-	-4206 B	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
06		7500 X	2267	-0-	-5233 B	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
07		7440 X	2173	-0-	-5267 B	-0-	2173	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
02		11081 X	11081	-0-	-0- B	-0-	11081	2		N	-0-			-0-
03		11779 X	11779	-0-	-0- B	-0-	11779	2		N	-0-			-0-
04		10244 X	10244	-0-	-0- B	-0-	10244	2		N	-0-			-0-
05		10132 X	10132	-0-	-0- B	-0-	10132	2		N	-0-			-0-
06		9463 X	9463	-0-	-0- B	-0-	9463	2		N	-0-			-0-
*07		9673 X	9673	-0-	-0- B	-0-	9673	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
02		7308 X	-0-	-0-	-7308 B	-0-				N	-0-			-0-
03		8091 X	-0-	-0-	-8091 B	-0-				N	-0-			-0-
04		5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	5792	2		N	-0-			-0-
05		403 X	128	-0-	-275 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06		6246 X	6246	-0-	-0- B	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
07		5983 X	4653	-0-	-1330 B	-0-	4653	2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
02		3528 X	2899	-0-	-629 B	-0-	2893	2	6	9	N	5	5 8	-0-
03		3968 X	3326	-0-	-642 B	-0-	3302	2	24	9	N	22	22 8	-0-
04		3840 X	3308	-0-	-532 B	-0-	3305	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05		3968 X	2229	-0-	-1739 B	-0-	2215	2	14	9	N	13	13 8	-0-
06		3420 X	2565	-0-	-855 B	-0-	2547	2	18	9	N	16	16 8	-0-
07		3410 X	3299	-0-	-111 B	-0-	3279	2	20	9	N	18	18 8	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
02		49056 X	44392	-0-	-4664 B	-0-	44392	2			N	-0-		-0-
03		54312 X	48582	-0-	-5730 B	-0-	48582	2			N	-0-		-0-
04		48174 X	48174	-0-	-0- B	-0-	48174	2			N	-0-		-0-
05		50214 X	50214	-0-	-0- B	-0-	50214	2			N	-0-		-0-
06		47965 X	47965	-0-	-0- B	-0-	47965	2			N	-0-		-0-
07		49786 X	47492	-0-	-2294 B	-0-	47492	2			N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
02		2543 X	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2			N	-0-		-0-
03		2979 X	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2			N	-0-		-0-
04		2609 X	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	2			N	-0-		-0-
05		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2			N	-0-		-0-
06		2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	2			N	-0-		-0-
*07		3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-		-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
02		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-		-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-		-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-		-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-		-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-		-0-
*07		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		11368 X	3627	-0-	-7741 B	-0-	154	1	3473	2	N	-0-
03		8649 X	8045	-0-	-604 B	-0-	325	1	7720	2	N	-0-
04		9210 X	7552	-0-	-1658 B	-0-	309	1	7243	2	N	-0-
05		9517 X	6369	-0-	-3148 B	-0-	159	1	6210	2	N	-0-
06		9210 X	96	-0-	-9114 B	-0-	4	1	92	2	N	-0-
*07		18289 X	18289	-0-	-0- B	-0-	767	1	17522	2	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
02		3612 X	3246	-0-	-366 B	-0-	3246	2			N	-0-
03		3999 X	3838	-0-	-161 B	-0-					N	-0-
04		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123	2			N	-0-
05		3751 X	3280	-0-	-471 B	-0-	3280	2			N	-0-
06		3720 X	3401	-0-	-319 B	-0-	3401	2			N	-0-
07		4867 X	3531	-0-	-1336 B	-0-	3531	2			N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
02		8148 X	3324	-0-	-4824 B	-0-	3324	2			N	-0-
03		9021 X	1054	-0-	-7967 B	-0-	1054	2			N	-0-
04		7590 X	812	-0-	-6778 B	-0-	812	2			N	-0-
05		4650 X	1796	-0-	-2854 B	-0-	1796	2			N	-0-
06		3780 X	1517	-0-	-2263 B	-0-	1517	2			N	-0-
07		3689 X	892	-0-	-2797 B	-0-	892	2			N	-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
02		5884 X	5884	-0-	-0- B	-0-	5884	2			N	-0-
03		8290 X	8290	-0-	-0- B	-0-	8290	2			N	-0-
04		9841 X	9841	-0-	-0- B	-0-	9841	2			N	-0-
05		9044 X	9044	-0-	-0- B	-0-	9044	2			N	-0-
06		7371 X	7371	-0-	-0- B	-0-	7371	2			N	-0-
*07		6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	6775	2			N	-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
02		2968 X	2677	-0-	-291 B	-0-	114	1	2563	2	N	-0-
03		3410 X	2184	-0-	-1226 B	-0-	75	1	2109	2	N	-0-
04		3300 X	1632	-0-	-1668 B	-0-	64	1	1568	2	N	-0-
05		3410 X	1349	-0-	-2061 B	-0-	37	1	1312	2	N	-0-
06		2880 X	1571	-0-	-1309 B	-0-	61	1	1510	2	N	-0-
07		2976 X	1230	-0-	-1746 B	-0-	55	1	1175	2	N	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
02		9296 X	6438	-0-	-2858 B	-0-	6438	2			N	-0-
03		10292 X	5343	-0-	-4949 B	-0-	5343	2			N	-0-
04		9180 X	6161	-0-	-3019 B	-0-	6161	2			N	-0-
05		9820 X	9820	-0-	-0- B	-0-	9820	2			N	-0-
06		9180 X	6903	-0-	-2277 B	-0-	6903	2			N	-0-
*07		8148 X	8148	-0-	-0- B	-0-	8148	2			N	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
02		3920 X	3050	-0-	-870 B	-0-	3050	2			N	-0-
03		4340 X	3338	-0-	-1002 B	-0-	3337	2	1	9	N	-0-
04		4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	2			N	-0-
05		4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4842	2	1	9	N	-0-
06		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	3970	2	1	9	N	-0-
07		4712 X	4108	-0-	-604 B	-0-	4107	2	1	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2716 X	1466	-0-	-1250 B	-0-	1466	2			N	-0-				-0-
03		3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2			N	-0-				-0-
04		2520 X	2200	-0-	-320 B	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
05		2604 X	1801	-0-	-803 B	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
06		3210 X	3001	-0-	-209 B	-0-	3001	2			N	-0-				-0-
07		3317 X	3001	-0-	-316 B	-0-	3001	2			N	-0-				-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603																
02		5516 X	4763	-0-	-753 B	-0-	4763	2			N	-0-				-0-
03		6107 X	4406	-0-	-1701 B	-0-	4406	2			N	-0-				-0-
04		6030 X	4775	-0-	-1255 B	-0-	4775	2			N	-0-				-0-
05		8201 X	8201	-0-	-0- B	-0-	8201	2			N	-0-				-0-
06		6862 X	6862	-0-	-0- B	-0-	6862	2			N	-0-				-0-
*07		6816 X	6816	-0-	-0- B	-0-	6816	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468																
02		9198 X	9198	-0-	-0- B	-0-	9198	2			N	-0-				115
03		13392 X	8870	-0-	-4522 B	-0-	8870	2			N	-0-				115
04		12960 X	6895	-0-	-6065 B	-0-	6895	2			N	-0-				115
05		13392 X	7488	-0-	-5904 B	-0-	7488	2			N	-0-				115
06		10110 X	6749	-0-	-3361 B	-0-	6749	2			N	-0-				115
07		10199 X	4173	-0-	-6026 B	-0-	4173	2			N	-0-				115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265																
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-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543																
02		1820 N	1713	-0-	-107 B	-0-	1713	2			N	-0-				77
03		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-				77
04		2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-				77
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2101	2	1	9	N	1				78
06		2190 N	1988	-0-	-202 B	-0-	1988	2			N	-0-				78
07		2201 N	1604	-0-	-597 B	-0-	1604	2			N	-0-				78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978																
02		5460 X	4009	-0-	-1451 B	-0-	4009	2			N	-0-				-0-
03		6045 X	3711	-0-	-2334 B	-0-	3711	2			N	-0-				-0-
04		5850 X	2170	-0-	-3680 B	-0-	2170	2			N	-0-				-0-
05		4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	2			N	-0-				-0-
06		4290 X	4023	-0-	-267 B	-0-	4023	2			N	-0-				-0-
07		4433 X	799	-0-	-3634 B	-0-	799	2			N	-0-				-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984																
02		9083 X	9083	-0-	-0- B	-0-	9083	2			N	-0-				-0-
03		10261 X	9615	-0-	-646 B	-0-	9615	2			N	-0-				-0-
04		9930 X	4926	-0-	-5004 B	-0-	4926	2			N	-0-				-0-
05		10261 X	8729	-0-	-1532 B	-0-	8729	2			N	-0-				-0-
06		9930 X	8958	-0-	-972 B	-0-	8958	2			N	-0-				-0-
07		10044 X	5351	-0-	-4693 B	-0-	5351	2			N	-0-				-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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02		8874 X	8874	-0-	-0- B	-0-	8874	2		N	-0-			-0-
03		10478 X	9173	-0-	-1305 B	-0-	9173	2		N	-0-			-0-
04		10140 X	6238	-0-	-3902 B	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
05		10478 X	5632	-0-	-4846 B	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
06		10140 X	7104	-0-	-3036 B	-0-	7104	2		N	-0-			-0-
*07		10164 X	10164	-0-	-0- B	-0-	10164	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129														
02		1512 N	1395	-0-	-117 B	-0-	1395	2		N	-0-			23
03		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2		N	-0-			23
04		930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	2		N	-0-			23
05		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2		N	-0-			23
06		1590 N	864	-0-	-726 B	-0-	864	2		N	-0-			23
*07		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2		N	-0-			23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598														
02		2408 N	1252	-0-	-1156 B	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
03		2449 N	1459	-0-	-990 B	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
04		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
05		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	947	-0-	-463 B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
07		1922 N	958	-0-	-964 B	-0-	958	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
02		3532 X	3532	-0-	-0- B	-0-	3498	2	34 9	N	31			107
03		3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2		N	-0-			107
04		2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2		N	-0-			107
05		3379 X	2692	-0-	-687 B	-0-	2692	2		N	-0-			107
06		3270 X	3180	-0-	-90 B	-0-	3180	2		N	-0-			107
07		3379 X	2887	-0-	-492 B	-0-	2887	2		N	-0-			107

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
02		13748 X	10799	-0-	-2949 B	-0-	10799	2		N	-0-			172
03		15221 X	13449	-0-	-1772 B	-0-	13449	2		N	-0-			172
04		14730 X	10705	-0-	-4025 B	-0-	10705	2		N	-0-			172
05		14446 X	11337	-0-	-3109 B	-0-	11337	2		N	-0-			172
06		13980 X	12107	-0-	-1873 B	-0-	12107	2		N	-0-			172
07		13454 X	11063	-0-	-2391 B	-0-	11063	2		N	-0-			172

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
02		4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
03		3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
04		2790 X	860	-0-	-1930 B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
05		2883 X	1686	-0-	-1197 B	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
06		4057 X	4057	-0-	-0- B	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
07		2883 X	1785	-0-	-1098 B	-0-	1785	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
02		5096 X	1316	-0-	-3780 B	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
03		5642 X	2272	-0-	-3370 B	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
04		4710 X	1166	-0-	-3544 B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3797	-0-	-295 B	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
06		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
*07		5473 X	5473	-0-	-0- B	-0-	5473	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		15512 X	14690	-0-	-822 B	-0-	14690	2		N	-0-			90
03		17174 X	15074	-0-	-2100 B	-0-	15074	2		N	-0-			90
04		16620 X	15199	-0-	-1421 B	-0-	15199	2		N	-0-			90
05		16275 X	15880	-0-	-395 B	-0-	15880	2		N	-0-			90
06		15750 X	13307	-0-	-2443 B	-0-	13307	2		N	-0-			90
07		16275 X	15287	-0-	-988 B	-0-	15287	2		N	-0-			90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
02		11312 X	8366	-0-	-2946 B	-0-	8366	2		N	-0-			-0-
03		12276 X	9247	-0-	-3029 B	-0-	9247	2		N	-0-			-0-
04		11430 X	10690	-0-	-740 B	-0-	10690	2		N	-0-			-0-
05		11594 X	10073	-0-	-1521 B	-0-	10073	2		N	-0-			-0-
06		10620 X	9235	-0-	-1385 B	-0-	9235	2		N	-0-			-0-
07		11036 X	9488	-0-	-1548 B	-0-	9488	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346														
02		11032 X	8735	-0-	-2297 B	-0-	8735	2		N	-0-			-0-
03		11594 X	8937	-0-	-2657 B	-0-	8937	2		N	-0-			-0-
04		11070 X	10239	-0-	-831 B	-0-	10239	2		N	-0-			-0-
05		11439 X	9272	-0-	-2167 B	-0-	9272	2		N	-0-			-0-
06		10110 X	9241	-0-	-869 B	-0-	9241	2		N	-0-			-0-
07		10571 X	9812	-0-	-759 B	-0-	9812	2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200														
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280														
02		8120 X	6644	-0-	-1476 B	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
03		8463 X	7475	-0-	-988 B	-0-	7475	2		N	-0-			-0-
04		8070 X	7004	-0-	-1066 B	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
05		8339 X	7125	-0-	-1214 B	-0-	7125	2		N	-0-			-0-
06		8070 X	5881	-0-	-2189 B	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
07		7471 X	6129	-0-	-1342 B	-0-	6129	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325														
02		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
03		3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
05		4371 X	3711	-0-	-660 B	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
06		4230 X	2977	-0-	-1253 B	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	4226	-0-	-145 B	-0-	4226	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103														
02		58632 X	50334	-0-	-8298 B	-0-	50334	2		N	-0-			-0-
03		64914 X	54327	-0-	-10587 B	-0-	54327	2		N	-0-			-0-
04		58620 X	52740	-0-	-5880 B	-0-	52740	2		N	-0-			-0-
05		58807 X	51892	-0-	-6915 B	-0-	51892	2		N	-0-			-0-
06		55620 X	48379	-0-	-7241 B	-0-	48379	2		N	-0-			-0-
07		55738 X	48608	-0-	-7130 B	-0-	48608	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		80192 X	75353	-0-	-4839 B	-0-	75353	2			N	-0-			47
03		87730 X	75859	-0-	-11871 B	-0-	75859	2			N	-0-			47
04		84900 X	75324	-0-	-9576 B	-0-	75324	2			N	-0-			47
05		85622 X	77361	-0-	-8261 B	-0-	77361	2			N	-0-			47
06		80730 X	73331	-0-	-7399 B	-0-	73331	2			N	-0-			47
07		83421 X	70877	-0-	-12544 B	-0-	70877	2			N	-0-			47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															
02		48048 X	-0-	-0-	-48048 B	-0-					N	-0-			-0-
03		45012 X	37925	-0-	-7087 B	-0-	37925	2			N	-0-			-0-
04		52256 X	52256	-0-	-0- B	-0-	52256	2			N	-0-			-0-
05		56096 X	56096	-0-	-0- B	-0-	56096	2			N	-0-			-0-
06		54946 X	54946	-0-	-0- B	-0-	54946	2			N	-0-			-0-
*07		54795 X	54795	-0-	-0- B	-0-	54795	2			N	-0-			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															
02		126056 X	113135	-0-	-12921 B	-0-	113135	2			N	-0-			-0-
03		139562 X	101526	-0-	-38036 B	-0-	101526	2			N	-0-			-0-
04		126000 X	110934	-0-	-15066 B	-0-	110934	2			N	-0-			-0-
05		129518 X	99807	-0-	-29711 B	-0-	99807	2			N	-0-			-0-
06		123810 X	91684	-0-	-32126 B	-0-	91684	2			N	-0-			-0-
07		125271 X	94583	-0-	-30688 B	-0-	94583	2			N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894															
02		36400 X	30761	-0-	-5639 B	-0-	30761	2			N	-0-			-0-
03		40300 X	31686	-0-	-8614 B	-0-	31686	2			N	-0-			-0-
04		39000 X	29628	-0-	-9372 B	-0-	29628	2			N	-0-			-0-
05		36797 X	29240	-0-	-7557 B	-0-	29240	2			N	-0-			-0-
06		35143 X	35143	-0-	-0- B	-0-	35143	2			N	-0-			-0-
*07		39334 X	39334	-0-	-0- B	-0-	39334	2			N	-0-			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434															
02		114240 X	91770	-0-	-22470 B	-0-	91770	2			N	-0-			-0-
03		126480 X	107985	-0-	-18495 B	-0-	107985	2			N	-0-			-0-
04		119700 X	98340	-0-	-21360 B	-0-	98340	2			N	-0-			-0-
05		114483 X	89211	-0-	-25272 B	-0-	89211	2			N	-0-			-0-
06		110790 X	81656	-0-	-29134 B	-0-	81656	2			N	-0-			-0-
07		107973 X	91979	-0-	-15994 B	-0-	91979	2			N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A															
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-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A															
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-

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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT		220903		RRCID -> 225289		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049			
WELL #:		8		RRCID -> 225289		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	337	-0-	337	337	24	1	313	2	N	-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941	
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	451	3			Y	-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-
07	496 N	432	-0-	-64	-0-	31	1	401	2	Y	-0-

BURLESON, M. G. "A"		WELL #:		9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755	
02	3864 X	3168	-0-	-696	-0-	3168	3			N	-0-
03	4278 X	3616	-0-	-662	-0-	3616	3			N	-0-
04	4140 X	3816	-0-	-324	-0-	3816	3			N	-0-
05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-
*07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	224	1	5571	2	N	-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"		680770		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400			
WELL #:		1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400			
02	1008 N	913	-0-	-95	-0-	913	2			N	-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-
*05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		881167		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278			
WELL #:		1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278			
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-	

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

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			13
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			13
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			13
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			13
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			13
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697				
M	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
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909 2		N	-0-			-0-

COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962				
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-

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979				
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-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392				
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1490 2	10 9	N	9			149
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			149
04	1530 N	1292	-0-	-238	-0-	1292 2		N	-0-			149
05	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	1538 2		N	-0-			149
06	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	1453 2		N	-0-			149
*07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			149

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442				
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256 2	2 9	N	2			40
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			40
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1331 2	68 9	N	62			102
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236 2		N	-0-			102
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			102
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 2		N	-0-			102

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506				
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-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 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
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-	

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	20	
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	20	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	20	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	20	
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	20	
*07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	20	

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
02	1008 N	979	-0-	-29	-0-	979	2	N	-0-	37	
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1072	2	N	1	38	
04	1050 N	582	-0-	-468	-0-	582	2	N	-0-	38	
05	1085 N	408	-0-	-677	-0-	408	2	N	-0-	38	
06	1050 N	416	-0-	-634	-0-	416	2	N	-0-	38	
07	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2	N	-0-	38	

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500			
02	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5431	2	Y	11	19	
03	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5936	2	Y	15	34	
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2	Y	-0-	34	
05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5990	2	Y	85	7	
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2	Y	-0-	7	
*07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2	Y	-0-	7	

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348			
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832			
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-

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		28

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937				
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647				
02	700 N	627	-0-	-73	-0-	627	2	N	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1736 N	800	-0-	-936	-0-	800 2			-0-
03	1922 N	981	-0-	-941	-0-	979 2	2 9 N	2 8	-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878 2	1 9 N	1 8	-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1786 2	3 9 N	3 8	-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1700 2	3 9 N	3 8	-0-
*07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2061 2	4 9 N	4 8	-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986							
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-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056							
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834							
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930							
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-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467							
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-

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084							
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-				90
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				90
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				90
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				90
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-				90
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-				90

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044				
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-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SAMET GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	273315	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 9140 - 9256		
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			50
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			50
04		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			50
05		2914 X	2772	-0-	-142	-0-	2772	2		N	-0-			50
06		2820 X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2		N	-0-			50
07		2914 X	2690	-0-	-224	-0-	2690	2		N	-0-			50

FERN V. ROBINSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	273926	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF. 8897 - 8971		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	274816	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8773 - 8913		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	275277	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10118	PERF. 9087 - 9179		
02		1680 N	1591	-0-	-89	-0-	53	1	1538	2	N	-0-		10
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	N	-0-		10
04		2130 N	1645	-0-	-485	-0-	53	1	1592	2	N	-0-		10
05		1767 N	1199	-0-	-568	-0-	37	1	1162	2	N	-0-		10
06		1680 N	869	-0-	-811	-0-	32	1	837	2	N	-0-		10
07		1705 N	685	-0-	-1020	-0-	32	1	653	2	N	-0-		10

HUNTER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF. 8997 - 9156		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	285379	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF. 9080 - 12454		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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			
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
02	196 N	116	-0-	-80 B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	141	-0-	-69 B	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	102	-0-	-115 B	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3	N	-0-	-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449			
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-	

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			
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-	20	
03	3100 N	3447	-0-	347	347	3447	3	N	-0-	20	
04	3000 N	4189	-0-	1189	1536	4187	3	2 9 N	2	22	
05	3100 N	4285	-0-	1185	2721	4282	3	3 9 N	3	25	
06	7924 X	5203	-0-	-2721	-0-	5200	3	3 9 N	3	28	
*07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	3	1 9 N	1	29	

KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774			
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	121	
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-	121	
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-	121	
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-	121	
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	121	
07	1953 N	987	-0-	-966	-0-	987	3	N	-0-	121	

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686			
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-	-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
04	570 N	110	-0-	-460	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
05	589 X	111	-0-	-478	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-	

CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550			
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	169	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	169	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	169	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	169	
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3	N	-0-	169	
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3	N	-0-	169	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094				
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
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-		21
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		21
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		21
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		21
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-		21
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		21

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072				
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	N	4	121
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	130	3	4	9	N	4	125
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	N	9	134
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	N	6	140
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4	9	N	4	144
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	N	3	147

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178				
02	1988 N	1979	-0-	-9	-0-	1970	3	9	9	Y	8	80
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	3	2	9	Y	2	82
04	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2079	3	9	9	Y	8	90
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2285	3	77	9	Y	70	11
06	2070 N	2036	-0-	-34	-0-	1951	3	85	9	Y	77	88
07	2170 N	1362	-0-	-808	-0-	1334	3	28	9	Y	25	113

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173				
02	2072 N	1804	-0-	-268	-0-	1804	3		Y	-0-		168
03	2139 N	1957	-0-	-182	-0-	1957	3		Y	-0-		168
04	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	1850	3		Y	-0-		168
05	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3		Y	-0-		168
06	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1822	3		Y	-0-		168
*07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		Y	-0-		168

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226				
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-		113
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		113
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-		113
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		113
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		113
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226				
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		64
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-		64
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		64
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		64
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		64
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-		64

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		111
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		111
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		111
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		111
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		111

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 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
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3		N	-0-		115
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	286	3	65	9	N	59	5
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	343	3	6	9	N	5	10
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	10
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12	22
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	730	3	10	9	N	9	31

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260			
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-		72
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	3	4	9	N	4	76
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	3	7	9	N	6	82
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	3	4	9	N	4	86
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	3	7	9	N	6	92
*07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	3	6	9	N	5	97

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224			
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	3	1	9	N	1	197
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-	197
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	3	1	9	N	1	198
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-	198
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-	198
07	341 N	103	-0-	-238	-0-	103	3			N	-0-	198

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378			
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	3	3	9	N	3	168
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	3	1	9	N	1	169
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-	169
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-	169
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-	169
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-	169

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-	46
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-	46
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-	46
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-	46
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	46
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-	46

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736			
02	252 N	116	-0-	-136	-0-	116	3			N	-0-	38
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	38
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-	38
05	899 N	101	-0-	-798	-0-	101	3			N	-0-	38
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-	38
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-	38

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	3	4	9	N	4	81
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2873	3	1	9	N	1	82
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2895	3	6	9	N	5	87
05	3100 N	3447	-0-	347	347	3445	3	2	9	N	2	89
06	3000 N	3329	-0-	329	676	3320	3	9	9	N	8	97
*07	3100 N	3551	-0-	451	1127	3549	3	2	9	N	2	99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
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
02	1652 N	1553	-0-	-99	-0-	1553	3	N	-0-	63	
03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3	N	-0-	63	
04	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3	N	-0-	63	
05	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3	N	-0-	63	
06	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1407	3	N	-0-	63	
*07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	63	

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	153	
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3	N	-0-	153	
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	389	3	N	-0-	153	
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3	N	-0-	153	
06	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	3	N	-0-	153	
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3	N	-0-	153	

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	33	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	33	
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	3	N	-0-	33	
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3	N	-0-	33	
06	270 N	114	-0-	-156	-0-	114	3	N	-0-	33	
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-	33	

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
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-	

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336			
02	532 N	394	-0-	-138	-0-	394	3	N	-0-	86	
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3	N	-0-	86	
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	3	N	-0-	86	
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	86	
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	412	3	N	1	87	
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	87	

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378			
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3	N	-0-	60	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	60	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	60	
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	60	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	60	
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	60	

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235			
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	135	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	135	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	135	
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	135	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	135	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	135	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1988 N	1712	-0-	-276	-0-	1699 3	13 9 N	12	79
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2172 3	22 9 N	20	99
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2334 3	28 9 N	25	124
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297 3	2 9 N	2	126
06	2130 N	1978	-0-	-152	-0-	1975 3	3 9 N	3	129
07	2449 N	2094	-0-	-355	-0-	2092 3	2 9 N	2	131

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152	
02	644 N	314	-0-	-330	-0-	314 3	N	-0-	-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-	-0-
04	570 N	280	-0-	-290	-0-	280 3	N	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
06	210 N	129	-0-	-81	-0-	129 3	N	-0-	-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-	-0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098	
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-	79
03	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	1709 3	N	-0-	79
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-	79
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-	79
06	1650 N	1466	-0-	-184	-0-	1466 3	N	-0-	79
07	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	1476 3	N	-0-	79

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9 N	1	18
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	104 3	2 9 N	2	20
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	110 3	2 9 N	2	22
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	117 3	2 9 N	2	24
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9 N	1	25
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	104 3	33 9 N	30	55

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909	
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-	145
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-	145
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-	145
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3	N	-0-	145
06	660 N	427	-0-	-233	-0-	427 3	N	-0-	145
07	682 N	195	-0-	-487	-0-	195 3	N	-0-	145

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940	
02	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5542 3	11 9 N	10	195
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6390 3	69 9 N	63	101
04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5596 3	36 9 N	33	134
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5716 3	26 9 N	24	158
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5328 3	61 9 N	55	57
*07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5116 3	95 9 N	86	143

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-	123
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	123
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	123
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-	123
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-	123
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-	123

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	999 3	22 9	N	20	156 1		45
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1316 3	17 9	N	15			60
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1460 3	8 9	N	7			67
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1367 3	10 9	N	9			76
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	979 3	18 9	N	16			92
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1082 3	8 9	N	7			99

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076			
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			128
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			128
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	711 3	11 9	N	10			138
05	775 X	709	-0-	-66	-0-	703 3	6 9	N	5			143
06	750 N	510	-0-	-240	-0-	510 3		N	-0-			143
07	744 N	543	-0-	-201	-0-	543 3		N	-0-			143

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144			
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			97
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1295 3	2 9	N	2			99
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			99
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			99
06	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821 3		N	-0-			99
07	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001 3		N	-0-			99

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2912 3	30 9	N	27			138
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2958 3	35 9	N	32			170
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2517 3	6 9	N	5			175
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-			175
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3		N	-0-			175
*07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-			175

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212			
02	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	1531 3	1 9	N	1			65
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664 3	4 9	N	4			69
04	1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1396 3	1 9	N	1			70
05	1705 N	1282	-0-	-423	-0-	1278 3	4 9	N	4			74
06	1620 N	1409	-0-	-211	-0-	1403 3	6 9	N	5			79
07	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263 3		N	-0-			79

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			106
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			106
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			106
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-			106
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			106
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			106

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	861 3	145 9	N	132	344 1		10
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1128 3	131 9	N	119			129
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	930 3	67 9	N	61			190
05	1023 N	951	-0-	-72	-0-	942 3	9 9	N	8	156 1		42
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1246 3	17 9	N	15			57
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1487 3	6 9	N	5			62

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2176 3	22 9 N	20	161 1 76
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1824 3	17 9 N	15	91
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1743 3	7 9 N	6	97
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1679 3	10 9 N	9	106
06	1620 N	1305	-0-	-315	-0-	1304 3	1 9 N	1	107
07	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1497 3	2 9 N	2	109

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	177
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3	N	-0-	177
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-	177
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3	N	-0-	177
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531 3	N	-0-	177
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-	177

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137	
02	2044 N	1834	-0-	-210	-0-	1834 3	N	-0-	196
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-	196
04	1980 N	1753	-0-	-227	-0-	1753 3	N	-0-	196
05	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1828 3	N	-0-	196
06	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1893 3	N	-0-	196
*07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3	N	-0-	196

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149	
02	868 N	669	-0-	-199	-0-	669 3	N	-0-	37
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	37
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	659 3	N	-0-	37
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3040 3	3 9 N	3	40
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2796 3	32 9 N	29	69
*07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2904 3	1 9 N	1	70

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3	N	-0-	59
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-	59
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-	59
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-	59
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-	59
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	59

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918	
02	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11173 3	N	-0-	169
03	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	12918 3	23 9 N	21	190
04	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	12104 3	10 9 N	9	199
05	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10731 3	75 9 N	68	168 1 99
06	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12550 3	145 9 N	132	176 1 55
*07	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12713 3	174 9 N	158	213

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186	
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 3	N	-0-	203
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3	N	-0-	203
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 3	N	-0-	203
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3	N	-0-	203
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 3	N	-0-	203
*07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3	N	-0-	203

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3836 X	2878	-0-	-958	-0-	2876	3	2 9	N	2	140
03	4247 X	2752	-0-	-1495	-0-	2749	3	3 9	N	3	143
04	3360 X	2010	-0-	-1350	-0-	2004	3	6 9	N	5	148
05	3410 X	3298	-0-	-112	-0-	3290	3	8 9	N	7	155
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3550	3	92 9	N	84	55
07	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	3029	3	132 9	N	120	175

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988			
02	3136 X	1873	-0-	-1263	-0-	1873	3		N	-0-	114
03	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778	3		N	-0-	114
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		N	-0-	114
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-	114
06	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2353	3		N	-0-	114
07	3007 X	2538	-0-	-469	-0-	2538	3		N	-0-	114

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065			
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3 9	N	3	65
03	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1717	3	103 9	N	94	159
04	1770 N	1557	-0-	-213	-0-	1555	3	2 9	N	2	161
05	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1438	3	3 9	N	3	164
06	1770 N	1537	-0-	-233	-0-	1537	3		N	-0-	164
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	3	2 9	N	2	166

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854			
02	7280 X	5268	-0-	-2012	-0-	5268	3		N	-0-	179
03	6417 X	6191	-0-	-226	-0-	6191	3		N	-0-	179
04	6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5645	3	29 9	N	26	22
05	6324 X	5768	-0-	-556	-0-	5744	3	24 9	N	22	44
06	6120 X	4972	-0-	-1148	-0-	4863	3	109 9	N	99	143
07	6200 X	4819	-0-	-1381	-0-	4734	3	85 9	N	77	220

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852			
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-	32
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	32
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	32
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	32
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-	32
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	32

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-	157
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-	157
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-	157
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-	157
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-	157
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		N	-0-	157

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
CRATON OPERATING LLC				186717										
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
SAVAGE GAS UNIT				2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9533 - 9615			
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-

LOVERING, E.H.				WELL #:	1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF. 9412 - 9464		
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-

ROY, LEE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9607		
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	23	1	297	2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852		
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF. 9224 - 9822		
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1148 N	1111	-0-	-37	-0-	1111 3		Y	-0-		-0-
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		Y	-0-		-0-
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-		-0-
05		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170 3		Y	-0-		-0-
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		Y	-0-		-0-
*07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	102 1	1331 2	Y	-0-		-0-

KELLY "A"		WELL #:		1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533		
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-

WEST "B"		WELL #:		1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252		
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-

KELLY "B"		WELL #:		1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888		
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
05		434 N	282	-0-	-152	-0-	282 3		N	-0-		-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

WEST "B"		WELL #:		4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592		
02		784 N	673	-0-	-111	-0-	673 3		Y	-0-		-0-
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-		-0-
04		810 N	739	-0-	-71	-0-	739 3		Y	-0-		-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		Y	-0-		-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		Y	-0-		-0-
*07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	84 1	1096 2	Y	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918		
02		616 N	480	-0-	-136	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
03		651 N	502	-0-	-149	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
04		570 N	453	-0-	-117	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
05		527 N	399	-0-	-128	-0-	399 3		Y	-0-		-0-
06		480 N	315	-0-	-165	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646		
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937								
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEE ROY "A"		WELL #: 3 U		RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884								
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-
WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961								
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-
WEST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY		WELL #: 12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 14333	PERF. 9372 - 10287			
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008										TOTAL DEPTH 14700	PERF. 9288 - 10121			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH 14555	PERF. 9305 - 10052			
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	168	1	2203 2	N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH 14350	PERF. 9520 - 9598			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008										TOTAL DEPTH 14813	PERF. 9212 - 10022			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008										TOTAL DEPTH 14800	PERF. 9831 - 9394			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH 13265	PERF. 9500 - 10056			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
		WELL #:	4	RRCID -> 244647	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 9708 - 9848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORTHY		WELL #:	11	RRCID -> 244658	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14821	PERF. 9366 - 11390	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 244669	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 9976 - 10260	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KELLY "B"		WELL #:	4	RRCID -> 244699	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 15020	PERF. 10625 - 11358	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORTHY		WELL #:	7	RRCID -> 247465	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 9384 - 10859	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORTHY		WELL #:	13	RRCID -> 247572	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 14345	PERF. 9927 - 10149	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KELLY "A"		WELL #:	5	RRCID -> 247914	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 13470	PERF. 9952 - 10592	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124								
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY		WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629								
02	SWR 10	318	-0-	318	51698	318	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	349	-0-	349	52047	349	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	335	-0-	335	52382	335	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	342	-0-	342	52724	342	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	319	-0-	319	53043	319	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	324	-0-	324	53367	23	1	301	2	N	-0-					-0-

WEST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
		WELL #:	4	RRCID -> 253719	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9332	- 9468			
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 254457	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 13140	PERF. 9517	- 10436			
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-
WEST A		WELL #:	7	RRCID -> 283326	COMPL. DATE 06/04/2017	TOTAL DEPTH 14525	PERF. 9300	- 13950			
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3	N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-			-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
WEST "A"		WELL #:	4	RRCID -> 283766	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 13340	PERF. 9229	- 9971			
02	SWR 10	337	-0-	337	259402	337 3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	375	-0-	375	259777	375 3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	332	-0-	332	260109	332 3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	370	-0-	370	260479	370 3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	536	-0-	536	261015	536 3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	515	-0-	515	261530	37 1	478 2	N	-0-		-0-
FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT		273611 WELL #:	2	RRCID -> 179531	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415	- 9677			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION MCMAHON, RICHARD L.		684558 WELL #:	2	RRCID -> 149576	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 10462	PERF. 9680	- 10375			
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
RUSSELL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9512 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9172 - 9498	
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-

HOLMES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF. 9154 - 9398	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"		WELL #:	3	RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 10040	
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10 1	421 2	Y	-0-	1
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21 1	622 2	Y	-0-	1
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12 1	368 2	Y	-0-	-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	12 1	382 2	Y	-0-	-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24 1	761 2	Y	-0-	-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	10 1	384 2	Y	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 10072	
02	2688	X	2613	-0-	-75	-0-	68 1	2542 2	Y	3	3
03	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	3 9	2509 2	Y	21	24
04	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	83 1	2330 2	Y	33	57
05	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	23 9	2474 2	Y	26	28
06	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	75 1	2425 2	Y	-0-	28
07	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	36 9	2544 2	Y	19	47

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 10254	
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

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	EOM BALANCE
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	43 1	1632 2	Y	3	3
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	3 9	1962 2	Y	16	19
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	65 1	1999 2	Y	28	47
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	18 9	2089 2	Y	22	45 1
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	64 1	2183 2	Y	-0-	24
*07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	31 9	2267 2	Y	17	41
						67 1				
						24 9				
						72 1				
						71 1				
						19 9				

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

02	6860 X	5434	-0-	-1426	-0-	169 1	5198 2	Y	61	102
03	7595 X	5859	-0-	-1736	-0-	67 9	5564 2	Y	90	140 1
04	6900 X	4556	-0-	-2344	-0-	196 1	4378 2	Y	29	60 1
05	6665 X	5271	-0-	-1394	-0-	99 9	5023 2	Y	65	86
06	6060 X	6032	-0-	-28	-0-	146 1	5791 2	Y	38	59 1
07	6014 X	5218	-0-	-796	-0-	32 9	4983 2	Y	62	66 1
						176 1				
						72 9				
						199 1				
						42 9				
						167 1				
						68 9				

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

02	532 N	509	-0-	-23	-0-	16 1	493 2	Y	-0-	-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	19 1	526 2	Y	-0-	-0-
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	16 1	485 2	Y	-0-	-0-
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	17 1	478 2	Y	-0-	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	18 1	538 2	Y	-0-	-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	16 1	478 2	Y	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

02	1848 N	1653	-0-	-195	-0-	43 1	1607 2	Y	3	24
03	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	3 9	1958 2	Y	16	40
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	65 1	1892 2	Y	27	67
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	18 9	1850 2	Y	19	64 1
06	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	30 9	1866 2	Y	42	64
07	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	60 1	1959 2	Y	15	79
						21 9				
						61 1				
						46 9				
						61 1				
						17 9				

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9116 - 10133	
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
02	896 N	624	-0-	-272	-0-	13	1	579	2	Y	29		104
03	806 N	457	-0-	-349	-0-	32	9	406	2	Y	34		138
04	720 N	654	-0-	-66	-0-	14	1	633	2	Y	-0-	99 1	39
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	37	9	626	2	Y	17		56
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	9	448	2	Y	60		116
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	14	1	578	2	Y	19	105 1	30
						66	9						
						15	1						
						21	9						

RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089	
02	1120 N	686	-0-	-434	-0-	15	1	671	2	Y	-0-		2
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	971	2	Y	-0-		2
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-	1 1	1
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-		1
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	45	1	1416	2	Y	-0-		1
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	2	Y	-0-	1 1	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044	
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	74	1	2272	2	Y	36		60
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	40	9	2753	2	Y	59	84 1	35
04	3000 N	3031	-0-	31	31	97	1	2905	2	Y	26	42 1	19
05	3100 N	3584	-0-	484	515	65	9	3401	2	Y	58		77
06	2790 N	1844	-0-	-946	-0-	29	9	1766	2	Y	15	53 1	39
*07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	61	1	3247	2	Y	53	40 1	52
						17	9						
						109	1						
						58	9						

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161	
02	4928 X	4530	-0-	-398	-0-	140	1	4324	2	Y	60		100
03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	66	9	5207	2	Y	99	141 1	58
04	5280 X	5057	-0-	-223	-0-	184	1	4853	2	Y	38	68 1	28
05	5363 X	4876	-0-	-487	-0-	109	9	4638	2	Y	69		97
06	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	162	1	5127	2	Y	40	67 1	70
07	5487 X	4829	-0-	-658	-0-	42	9	4601	2	Y	67	70 1	67
						76	9						
						176	1						
						44	9						
						154	1						
						74	9						

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	9372 - 9491	
HULL, EFFIE MAE		945936		1									
02	1568 X	107	-0-	-1461	-0-	107	2			N	-0-		25
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		25
04	480 N	80	-0-	-400	-0-	80	2			N	-0-		25
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-		25
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-		25
*07	3100 N	4312	-0-	1212	1212	4312	2			N	-0-		25

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028			
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
02	952 N	775	-0-	-177	-0-	775	2	N	-0-	60	
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2	N	-0-	60	
04	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2	N	-0-	60	
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2	N	-0-	60	
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	60	
07	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	2	N	-0-	60	

GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130			
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39 9 N	35	109	
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3 9 N	3	112	
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	112	
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-	112	
06	2100 N	1155	-0-	-945	-0-	1155	2	N	-0-	112	
*07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2245	2	176 9 N	160 190 1	82	

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229			
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-	

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684			
02	1204 N	1149	-0-	-55	-0-	1149	2	N	-0-	30	
03	1302 N	983	-0-	-319	-0-	983	2	N	-0-	30	
04	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1041	2	N	-0-	30	
05	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2	N	-0-	30	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	30	
*07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	30	

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518			
02	1792 N	1750	-0-	-42	-0-	1750	2	N	-0-	82	
03	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2	N	-0-	82	
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-	82	
05	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	1771	2	N	-0-	82	
06	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2	N	-0-	82	
*07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-	82	

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013			
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	44	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	44	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	44	
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-	44	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	44	
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	44	

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
02	3948 X	2083	-0-	-1865	-0-	2083	2	N	-0-	85	
03	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	3660	2	N	-0-	85	
04	3630 X	848	-0-	-2782	-0-	848	2	N	-0-	85	
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2	N	-0-	85	
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	N	-0-	85	
*07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2	N	-0-	85	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213								
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	2		N	-0-						-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-						-0-
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2		N	-0-						-0-
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-						-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-						-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-						-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174								
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	2		N	-0-						56
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-						56
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-						56
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-						56
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-						56
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						56

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149								
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-						20
03	3813 X	3624	-0-	-189	-0-	3624	2		N	-0-						20
04	3690 X	3580	-0-	-110	-0-	3580	2		N	-0-						20
05	3875 X	3528	-0-	-347	-0-	3528	2		N	-0-						20
06	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	3466	2		N	-0-						20
07	3875 X	3549	-0-	-326	-0-	3549	2		N	-0-						20

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377								
02	3640 X	3440	-0-	-200	-0-	3440	2		N	-0-						22
03	4030 X	3799	-0-	-231	-0-	3799	2		N	-0-						22
04	3900 X	3753	-0-	-147	-0-	3711	2	42	9	N	38					60
05	3937 X	3925	-0-	-12	-0-	3908	2	17	9	N	15					75
06	3750 X	3541	-0-	-209	-0-	3541	2		N	-0-						75
07	3875 X	3169	-0-	-706	-0-	3169	2		N	-0-						75

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330								
02	2408 N	2311	-0-	-97	-0-	2311	2		N	-0-						35
03	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-						35
04	2550 N	2092	-0-	-458	-0-	2092	2		N	-0-						35
05	2573 N	1406	-0-	-1167	-0-	1406	2		N	-0-						35
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-						35
*07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-						35

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428								
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-						-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-						-0-
04	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2		N	-0-						-0-
05	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2		N	-0-						-0-
06	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2		N	-0-						-0-
07	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2		N	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878		
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2	N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	90 2	N	1	1 8	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-		-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032		
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		19
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		19
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		19
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		19
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		19
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	N	-0-		19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397		
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2	N	-0-		-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2	N	-0-		-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
07	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2	N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295		
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2	N	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868		
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-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520		
02	2408 N	2121	-0-	-287	-0-	2121 2	N	-0-		102
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		102
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		102
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	13 9	12	114
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		114
*07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		114

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037		
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
GRAYSON			WELL #:		1	RRCID ->	145853	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	15425	PERF. 8990 - 8996		
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		4984 X	2097	-0-	-2887	-0-	86 1	1911 2	N		91	185 1		38
							100 9							
03		4836 X	3082	-0-	-1754	-0-	129 1	2868 2	N		77			115
							85 9							
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	216 1	4803 2	N		28			143
							31 9							
05		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	208 1	4617 2	N		-0-			143
06		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	213 1	4737 2	N		49	165 1		27
							54 9							
07		5208 X	3124	-0-	-2084	-0-	135 1	2989 2	N		-0-			27

HUNTER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	146514	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9449 - 9522		
02		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N		-0-			-0-
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N		-0-			-0-
04		930 N	401	-0-	-529	-0-	401 2		N		-0-			-0-
05		961 N	539	-0-	-422	-0-	539 2		N		-0-			-0-
06		930 N	317	-0-	-613	-0-	317 2		N		-0-			-0-
07		403 N	223	-0-	-180	-0-	223 2		N		-0-			-0-

VARIBUS			WELL #:		5	RRCID ->	146833	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9361 - 9378		
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N		-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N		-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N		-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N		-0-			-0-
*07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N		-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	148367	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 8881 - 9665		
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N		-0-			-0-
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N		-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N		-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N		-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N		-0-			-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N		-0-			-0-

FULTON "A"			WELL #:		1	RRCID ->	150192	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 9067 - 9831		
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629 2	1 9	N		1	1 8		-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1744 2	7 9	N		6	6 8		-0-
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691 2	1 9	N		1	1 8		-0-
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1781 2	7 9	N		6	6 8		-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1784 2	7 9	N		6	6 8		-0-
07		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1138 2	3 9	N		3	3 8		-0-

NEWELL "A"			WELL #:		1	RRCID ->	151840	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	13350	PERF. 8846 - 9408		
02		756 N	728	-0-	-28	-0-	728 2		N		-0-			-0-
03		868 N	785	-0-	-83	-0-	785 2		N		-0-			-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N		-0-			-0-
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N		-0-			-0-
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N		-0-			-0-
*07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N		-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085								
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
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-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164								
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					77
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					77
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					77
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					77
06	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					77
07	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					77

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507								
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					13
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					13
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					13
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					13
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430								
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-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					88
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					88

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366								
02	504 N	139	-0-	-365	-0-	139	2			N	-0-					58
03	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					58
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					58
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					58
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					58
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					58

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506								
02	1624 N	1585	-0-	-39	-0-	1585	2			N	-0-					97
03	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					97
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					97
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					97
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					97
*07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					97

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

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516	
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-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290	
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-

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718	
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	2	12 9	Y 11 19
03	3224 X	3178	-0-	-46	-0-	3161	2	17 9	Y 15 34
04	3450 X	2823	-0-	-627	-0-	2823	2		Y -0- 34
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4567	2	94 9	Y 85 7
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		Y -0- 7
*07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		Y -0- 7

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380	
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308	
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
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-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135	
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-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832	
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-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570	
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243	
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-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373	
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837	
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	243423	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	14530	PERF. 9221 - 10481			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243831	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 9034 - 10272			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	246821	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF. 9099 - 10224			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247485	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 9120 - 10040			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		3	RRCID ->	247826	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 9080 - 10201			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248114	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 9046 - 10147			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523			
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		132	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		132	
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		132	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		132	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		132	
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		132	

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664				
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	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205				
02	252 N	118	-0-	-134	-0-	118	2	N	-0-	138		
03	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	2	N	-0-	138		
04	270 N	126	-0-	-144	-0-	126	2	N	-0-	138		
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	138		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	138		
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	138		

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154				
02	2548 N	2415	-0-	-133	-0-	117	1	2298	2	N	-0-	33
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	155	1	2627	2	N	-0-	33
04	2820 N	2524	-0-	-296	-0-	143	1	2381	2	N	-0-	33
05	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	136	1	2459	2	N	-0-	33
06	2700 N	2034	-0-	-666	-0-	76	1	1958	2	N	-0-	33
*07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	88	1	2611	2	N	-0-	33

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	123		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	123		
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	123		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	123		
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	123		

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818				
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	31		
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2	N	-0-	31		
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2	N	-0-	31		
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	31		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	31		
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-	31		

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302			
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
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832			
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975								
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWANSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246			
02	3976 X	3734	-0-	-242	-0-	3734	2	N	-0-			20
03	4402 X	3577	-0-	-825	-0-	3577	2	N	-0-			20
04	4170 X	2417	-0-	-1753	-0-	2417	2	N	-0-			20
05	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2	N	-0-			20
06	3990 X	3913	-0-	-77	-0-	3913	2	N	-0-			20
07	4123 X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2	N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673								
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
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								
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-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532								
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-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351								
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-

BIRCH CREEK (RODESSA)										08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
JOHNSON "AB" GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY										881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 8412	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 8260	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 8295	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

GILLEN, IRA										WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)										10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
WILLIS										WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165		PERF.13941 - 14041	
02	10932	9232	-0-	-1700	-0-	9232	3			N	-0-				-0-				
03	10459	9399	-0-	-1060	-0-	9399	3			N	-0-				-0-				
04	8070	8007	-0-	-63	-0-	8007	3			N	-0-				-0-				
05	8339	7515	-0-	-824	-0-	7515	3			N	-0-				-0-				
06	8070	7424	-0-	-646	-0-	7424	3			N	-0-				-0-				
07	8339	6738	-0-	-1601	-0-	6738	2			N	-0-				-0-				

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST			10190 075 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
			WELL #:	1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	15153	PERF.	14827 - 15153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		35336 X	31039	-0-	-4297	-0-	31039 3		N	-0-			-0-
03		39122 X	33213	-0-	-5909	-0-	33213 3		N	-0-			-0-
04		37680 X	31547	-0-	-6133	-0-	31547 3		N	-0-			-0-
05		38936 X	29793	-0-	-9143	-0-	29789 3	4 9	N	4	4 1		-0-
06		37680 X	28124	-0-	-9556	-0-	28121 3	3 9	N	3	3 1		-0-
*07		34748 X	34748	-0-	-0-	-0-	165 1	34583 2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	161377	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	14798 - 15035	
02		3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-			N	-0-			-0-
03		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		N	-0-			-0-
04		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 3		N	-0-			-0-
05		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 3		N	-0-			-0-
06		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 3		N	-0-			-0-
*07		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	36 1	7651 2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	15427 - 15380	
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		14B DENY	-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-

CAMP COOLEY			WELL #:	2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	15040 - 15452	
02		37240 X	35805	-0-	-1435	-0-	35805 3		N	-0-			-0-
03		40207 X	38250	-0-	-1957	-0-	38250 3		N	-0-			-0-
04		39480 X	36796	-0-	-2684	-0-	36796 3		N	-0-			-0-
05		40796 X	37214	-0-	-3582	-0-	37208 3	6 9	N	5	5 1		-0-
06		39480 X	32523	-0-	-6957	-0-	32519 3	4 9	N	4	4 1		-0-
07		39649 X	36119	-0-	-3530	-0-	195 1	35924 2	N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15697 - 16300	
02		20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	20254 3		N	-0-			-0-
03		21266 X	6986	-0-	-14280	-0-	6986 3		N	-0-			-0-
04		20580 X	8185	-0-	-12395	-0-	8185 3		N	-0-			-0-
05		22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	22991 3	3 9	N	3	3 1		-0-
06		21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	21504 3	3 9	N	3	3 1		-0-
*07		22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	104 1	21903 2	N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE			WELL #:	1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16215 - 16255	
02		2968 X	2591	-0-	-377	-0-	2591 3		N	-0-			-0-
03		3286 X	3098	-0-	-188	-0-	3098 3		N	-0-			-0-
04		3180 X	2955	-0-	-225	-0-	2955 3		N	-0-			-0-
05		3286 X	3078	-0-	-208	-0-	3078 3		N	-0-			-0-
06		3180 X	2920	-0-	-260	-0-	2920 3		N	-0-			-0-
*07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-			-0-

RILEY TRUST			WELL #:	6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.	15268 - 15675	
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766															
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

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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262															
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-

RABALAIS, F.W. INC. 687720															
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554															
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	N	-0-			-0-
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	2	N	-0-			-0-
04		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2421	2	N	-0-			-0-
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	91	1	1939	2	N	-0-			-0-
*06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	N	-0-			-0-
*07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	88	1	1873	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270															
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-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192															
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-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290															
02		588 N	445	-0-	-143	-0-	445	2			Y	-0-			165
03		341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-			165
04		300 N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-			165
05		496 N	145	-0-	-351	-0-	145	2			Y	-0-			165
06		180 N	102	-0-	-78	-0-	100	2	2	9	Y	2	120	1	47
*07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936										
BRADLEY "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8734 - 9604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			25
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			25
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-			25
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-			25

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 9394		
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			42
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-			42
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			42
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-			42
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	Y	-0-			42
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			42

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 9446		
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

BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 9410		
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-

BRADLEY "A"				WELL #:	6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8722 - 9367		
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

BRADLEY "A"				WELL #:	7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8802 - 9499		
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8884 - 9588		
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-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	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
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			56
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			56
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			56
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			56
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			56
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			56

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
 KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	282	1	1014	2	Y	-0-			10
03	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	256	1	948	2	Y	-0-			10
04	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	252	1	983	2	Y	-0-			10
05	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	244	1	927	2	Y	-0-			10
06	1170 N	704	-0-	-466	-0-	155	1	549	2	Y	-0-			10
07	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	215	1	1022	2	Y	-0-			10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	274	1	984	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	330	1	1286	2	Y	-0-			-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	329	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	300	1	1066	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	254	1	1209	2	Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

02	1372 N	785	-0-	-587	-0-	171	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	898	-0-	-621	-0-	191	1	707	2	Y	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	175	1	683	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	762	-0-	-106	-0-	159	1	603	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	178	1	632	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	723	-0-	-176	-0-	126	1	597	2	Y	-0-			-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	166	1	597	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	178	1	658	2	Y	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	179	1	699	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	829	-0-	-8	-0-	173	1	656	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	633	-0-	-177	-0-	139	1	494	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	809	-0-	-90	-0-	141	1	668	2	Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220								
02	1036 N	940	-0-	-96	-0-	204	1	736	2	Y	-0-					8
03	1147 N	983	-0-	-164	-0-	209	1	774	2	Y	-0-					8
04	1110 N	936	-0-	-174	-0-	191	1	745	2	Y	-0-					8
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	226	1	855	2	Y	-0-					8
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	249	1	885	2	Y	-0-					8
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	182	1	866	2	Y	-0-					8

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205								
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	103	1	370	2	N	-0-					42
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	375	2	N	-0-					42
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	167	1	651	2	N	-0-					42
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	188	1	713	2	N	-0-					42
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	134	1	477	2	N	-0-					42
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	47	1	223	2	N	-0-					42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230								
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	234	1	842	2	Y	-0-					47
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	258	1	956	2	Y	-0-					47
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	238	1	930	2	Y	-0-					47
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	302	1	1145	2	Y	-0-					47
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	287	1	1020	2	Y	-0-					47
07	1209 N	640	-0-	-569	-0-	111	1	529	2	Y	-0-					47

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362								
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-

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420								
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	252	1	905	2	N	-0-					35
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	291	1	1078	2	N	-0-					35
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	312	1	1216	2	N	-0-					35
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	340	1	1288	2	N	-0-					35
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	308	1	1093	2	N	-0-					35
*07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	226	1	1076	2	N	-0-					35

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306								
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630													
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193						
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	AMT	CODE	BALANCE
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	965	2	N	-0-			10
03	837 N	227	-0-	-610	-0-	-0-	48	1	179	2	N	-0-			10
04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	-0-	230	1	898	2	N	-0-			10
05	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	-0-	246	1	934	2	N	-0-			10
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	697	2	N	-0-			10
07	1178 N	190	-0-	-988	-0-	-0-	33	1	157	2	N	-0-			10

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253						
02	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	1373	2	N	-0-			-0-
03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	1438	2	N	-0-			-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	1462	2	N	-0-			-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	1278	2	N	-0-			-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	1269	2	N	-0-			-0-
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	955	2	N	-0-			-0-

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268						
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	587	2	Y	-0-			25
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	-0-	52	1	192	2	Y	-0-			25
04	330 N	161	-0-	-169	-0-	-0-	33	1	128	2	Y	-0-			25
05	341 N	153	-0-	-188	-0-	-0-	32	1	121	2	Y	-0-			25
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	-0-	33	1	117	2	Y	-0-			25
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	-0-			25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200						
02	700 N	469	-0-	-231	-0-	-0-	102	1	367	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	442	-0-	-240	-0-	-0-	94	1	348	2	Y	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	386	2	Y	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	432	2	Y	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	382	2	Y	-0-			-0-
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	786	2	Y	-0-			-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212						
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	1053	2	N	-0-			8
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	1211	2	N	-0-			8
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	1411	2	N	-0-			8
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	1531	2	N	-0-			8
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	1465	2	N	-0-			8
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	1563	2	N	-0-			8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762						
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	138	2	N	-0-			13
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	143	2	N	-0-			13
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	135	2	N	-0-			13
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	162	2	N	-0-			13
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	N	-0-			13
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	N	-0-			13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322						
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	857	2	N	-0-			53
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	891	2	N	-0-			53
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	928	2	N	-0-			53
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	996	2	N	-0-			53
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	902	2	N	-0-			53
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	-0-	208	1	988	2	N	-0-			53

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630									
KERIS		WELL #:		8	RRCID ->	225341	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8724 - 9246	
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
02		812 N	743	-0-	-69	-0-	162 1	581 2	N	-0-			-0-
03		868 N	798	-0-	-70	-0-	170 1	628 2	N	-0-			-0-
04		900 N	868	-0-	-32	-0-	177 1	691 2	N	-0-			-0-
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	211 1	799 2	N	-0-			-0-
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	214 1	760 2	N	-0-			-0-
07		899 N	586	-0-	-313	-0-	102 1	484 2	N	-0-			-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	
02		560 N	36	-0-	-524 B	-0-	8 1	28 2	Y	-0-			13
03		310 N	34	-0-	-276 B	-0-	7 1	27 2	Y	-0-			13
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	7 1	26 2	Y	-0-			13
05		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	8 1	28 2	Y	-0-			13
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	6 1	23 2	Y	-0-			13
07		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	3 1	15 2	Y	-0-			13

WHITE		WELL #:		12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605 - 6614	
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-

KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766	
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-

WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688	
02		84 N	54	-0-	-30 B	-0-	12 1	42 2	N	-0-			27
03		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	12 1	44 2	N	-0-			27
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	15 1	57 2	N	-0-			27
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	13 1	47 2	N	-0-			27
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	13 1	47 2	N	-0-			27
07		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	8 1	38 2	N	-0-			27

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735	
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-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630									
WHITE		WELL #:		5	RRCID ->	290397	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6558 - 6813	
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
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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	
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-

BRADLEY 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	282208	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6076 - 6152	
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-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		WELL #:	12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6061 - 6123
02	68 N	68	-0-	-0-		-0-	15 1	53 2	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-		-0-	17 1	62 2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-		-0-	20 1	77 2	N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-		-0-	19 1	73 2	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-		-0-	21 1	73 2	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-		-0-	16 1	77 2	N	-0-			-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	
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-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		WELL #:	1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	4578 - 5882
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LLC JACKSON			10974 800 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
			WELL #:	1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7438 - 7456
M	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	
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-	
JACKSON			WELL #:	5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6800 - 7220
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-	
JACKSON			WELL #:	3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6796 - 7226
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-	
JACKSON			WELL #:	4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7072 - 7124
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-	
XTO ENERGY INC. BRADLEY "A"			WELL #:	3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 7180
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BRADLEY "A"			WELL #:	4	RRCID ->	176709	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6908 - 7186
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
 WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

02	84	N	69	-0-	-15	-0-		15	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-		16	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-		20	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-		18	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-		21	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-		11	1	54	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-		19	1	68	2	Y	-0-					17
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-		10	1	37	2	Y	-0-					17
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-		26	1	101	2	Y	-0-					17
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-		41	1	155	2	Y	-0-					17
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-		46	1	165	2	Y	-0-					17
07	124	N	115	-0-	-9	-0-		20	1	95	2	Y	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630										
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	Y	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	Y	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	8	1	36	2	Y	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398				
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-

SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138				
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-

WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082				
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-

WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088				
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-

KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210				
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	67	1	242	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	170	-0-	-264	-0-	36	1	134	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	16	1	62	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	80	-0-	-261	-0-	17	1	63	2	Y	-0-	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	63	1	223	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416				
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	627 1	2257 2		N	-0-			13
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	613 1	2269 2		N	-0-			13
04	3570 X	2710	-0-	-860	-0-	553 1	2157 2		N	-0-			13
05	3689 X	2418	-0-	-1271	-0-	505 1	1913 2		N	-0-			13
06	3570 X	2064	-0-	-1506	-0-	454 1	1610 2		N	-0-			13
07	3193 X	2068	-0-	-1125	-0-	359 1	1709 2		N	-0-			13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	116 1	418 2		N	-0-			-0-
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	171 1	632 2		N	-0-			-0-
04	420 X	396	-0-	-24	-0-	81 1	315 2		N	-0-			-0-
05	434 X	331	-0-	-103	-0-	69 1	262 2		N	-0-			-0-
06	420 X	279	-0-	-141	-0-	61 1	218 2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	125 1	448 2		N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	142 1	526 2		N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	171 1	667 2		N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	185 1	699 2		N	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	191 1	679 2		N	-0-			-0-
07	868 N	689	-0-	-179	-0-	120 1	569 2		N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	3100 N	3113	-0-	13	-0-	13	662 1	2451 2	N	-0-			7
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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-

BRANTON (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSHALL "A"		//CONT.// //CONT.//	11470 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
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	
		WELL #:	1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14750 - 15200	
02	8064 X	8047	-0-	-17	-0-	8047 3	N	-0-		-0-	
03	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081 3	N	-0-		-0-	
04	8640 X	8551	-0-	-89	-0-	8551 3	N	-0-		-0-	
05	8897 X	8075	-0-	-822	-0-	8075 3	N	-0-		-0-	
06	8640 X	8593	-0-	-47	-0-	8593 3	N	1	1 1	-0-	
07	8928 X	8701	-0-	-227	-0-	8701 2	N	-0-		-0-	
LODI OPERATING COMPANY LLC CORBY		505336	WELL #:	1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804
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-	
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CORBY "A"		11470 600 220903	WELL #:	1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.15078 - 15454
02	3052 X	1390	-0-	-1662	-0-	1390 3	N	-0-		-0-	
03	2294 X	1457	-0-	-837	-0-	1457 3	N	-0-		-0-	
04	1860 X	1359	-0-	-501	-0-	1359 3	N	-0-		-0-	
05	1767 X	1264	-0-	-503	-0-	1264 3	N	-0-		-0-	
06	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	1246 3	N	-0-		-0-	
07	1550 X	1168	-0-	-382	-0-	1168 2	N	-0-		-0-	
MARSHALL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	15390	PERF.15148 - 15320	
02	4956 X	4548	-0-	-408	-0-	4548 3	N	-0-		-0-	
03	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	5127 3	N	-0-		-0-	
04	5220 X	4182	-0-	-1038	-0-	4182 3	N	-0-		-0-	
05	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 3	N	-0-		-0-	
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 3	N	-0-		-0-	
*07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2	N	-0-		-0-	
JOHNSON, A. B.		WELL #:	4	RRCID ->	217955	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	15477	PERF.15178 - 15452	
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	4140	-0-	1040	1040	4140 3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	3469	-0-	469	1509	3469 3	N	-0-		-0-	
05	4946 X	3437	-0-	-1509	-0-	3437 3	N	-0-		-0-	
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3	N	-0-		-0-	
*07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	N	-0-		-0-	
CORBY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	220106	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	15567	PERF.15274 - 15354	
02	9436 X	1618	-0-	-7818	-0-	1618 3	N	-0-		-0-	
03	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	12428 3	N	-0-		-0-	
04	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596 3	N	-0-		-0-	
05	10540 X	10376	-0-	-164	-0-	10376 3	N	-0-		-0-	
06	11640 X	9881	-0-	-1759	-0-	9881 3	N	-0-		-0-	
07	12028 X	9307	-0-	-2721	-0-	9307 2	N	-0-		-0-	

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289			
02		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	2117	1	7023	2	N	-0-			-0-
03		7347 X	6899	-0-	-448	-0-	2497	1	4402	2	N	-0-			-0-
04		7110 X	4409	-0-	-2701	-0-	337	1	4072	2	N	-0-			-0-
05		7409 X	4452	-0-	-2957	-0-	358	1	4094	2	N	-0-			-0-
06		7170 X	5109	-0-	-2061	-0-	520	1	4589	2	N	-0-			-0-
07		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009											TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012											TOTAL DEPTH 15932	PERF.15224 - 15474			
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	687	1	2291	2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2116	-0-	-984	-0-	1074	1	1042	2	N	-0-			-0-
04		3780 X	1257	-0-	-2523	-0-	118	1	1139	2	N	-0-			-0-
05		3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	139	1	1244	2	N	-0-			-0-
*06		3180 X	1831	-0-	-1349	-0-	173	1	1658	2	N	-0-			-0-
07		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012											TOTAL DEPTH 15646	PERF.15380 - 15400			
02		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
03		3875 X	3123	-0-	-752	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
05		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
06		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
07		3875 X	3487	-0-	-388	-0-	3487	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228			
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4200 X	1423	-0-	-2777	-0-	1290	3	133	9	N	121					217
03		4650 X	4514	-0-	-136	-0-	4076	3	438	9	N	398	526	1			89
04		4500 X	3689	-0-	-811	-0-	3608	3	81	9	N	74					163
05		4650 X	4437	-0-	-213	-0-	4251	3	186	9	N	169	177	1			155
06		4470 X	4459	-0-	-11	-0-	4310	3	149	9	N	135	179	1			111
*07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4757	3	96	9	N	87					198

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

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
02		24892 X	21864	-0-	-3028	-0-	704	1	20961	2	N	181	187	1			182
							199	9									
03		26598 X	24515	-0-	-2083	-0-	775	1	23524	2	N	196	339	1			39
							216	9									
04		26160 X	25404	-0-	-756	-0-	754	1	24364	2	N	260	189	1			110
							286	9									
05		27032 X	24897	-0-	-2135	-0-	779	1	23782	2	N	305	377	1			38
							336	9									
06		26160 X	24828	-0-	-1332	-0-	754	1	23856	2	N	198	198	1			38
							218	9									
07		26257 X	21190	-0-	-5067	-0-	779	1	20193	2	N	198	198	1			38
							218	9									

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

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
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	2	N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
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-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8654 - 10133
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-
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
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-
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
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-
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
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-
TAYLOR, O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6145 - 6190
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-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 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	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7028 #	6374	-0-	-654	-0-	671 1	5690 2	N	12			204
						13 9						
03	7781 #	7660	-0-	-121	-0-	743 1	6871 2	N	42			246
						46 9						
04	7530 #	6473	-0-	-1057	-0-	719 1	5743 2	N	10			256
						11 9						
05	8474	8474	-0-	-0-	-0-	743 1	7687 2	N	40			296
						44 9						
06	7500 #	6996	-0-	-504	-0-	719 1	6266 2	N	10	192 1		114
						11 9						
07	7657 #	3452	-0-	-4205	-0-	743 1	2709 2	N	-0-			114

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

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-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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-

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

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-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

02	784 N	718	-0-	-66	-0-	718 3		N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	721	-0-	-509	-0-	721 3		N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559 3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	5371	-0-	2271	2271	5371 3		N	-0-			-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	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	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
04	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. 9114 - 9133
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84 2	Y	-0-		53	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		53	
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2	Y	-0-		53	
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2	Y	-0-		53	
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2	Y	-0-		53	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2	Y	-0-		53	

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
02	196 N	94	-0-	-102	-0-	93 2	1 9	Y	1	53	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	53	
04	420 N	70	-0-	-350	-0-	70 2		Y	-0-	53	
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		Y	-0-	53	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-	53	
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	53	

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329
02	2128 X	1049	-0-	-1079	-0-	1049 2		N	-0-	-0-	
03	2356 X	864	-0-	-1492	-0-	864 2		N	-0-	-0-	
04	2280 X	1497	-0-	-783	-0-	1497 2		N	-0-	-0-	
05	2356 X	1607	-0-	-749	-0-	1607 2		N	-0-	-0-	
06	2280 X	1296	-0-	-984	-0-	1296 2		N	-0-	-0-	
07	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	1082 2		N	-0-	-0-	

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424
02	5124 X	5072	-0-	-52	-0-	5072 2		Y	-0-	-0-	
03	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2		Y	-0-	-0-	
04	5580 X	5439	-0-	-141	-0-	5439 2		Y	-0-	-0-	
05	5766 X	5638	-0-	-128	-0-	5638 2		Y	-0-	-0-	
06	5640 X	5428	-0-	-212	-0-	5428 2		Y	-0-	-0-	
07	5828 X	5758	-0-	-70	-0-	5758 2		Y	-0-	-0-	

M		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

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
02	6692 X	5076	-0-	-1616	-0-	5074	2	2	9	Y	2		14
03	7409 X	6593	-0-	-816	-0-	6593	2			Y	-0-		14
04	7170 X	6114	-0-	-1056	-0-	6114	2			Y	-0-		14
05	7409 X	6706	-0-	-703	-0-	6706	2			Y	-0-		14
06	7170 X	6188	-0-	-982	-0-	6188	2			Y	-0-		14
07	6603 X	6236	-0-	-367	-0-	6236	2			Y	-0-		14

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
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-

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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
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-

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
02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-		-0-
03	961 N	772	-0-	-189 B	-0-	772	2			N	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-		-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-		-0-
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-		-0-
07	775 N	144	-0-	-631 B	-0-	144	2			N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11442 - 13562
02	1400 N	1182	-0-	-218 B	-0-	1182	2			N	-0-		-0-
03	1147 N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	2			N	-0-		-0-
04	1170 N	626	-0-	-544 B	-0-	626	2			N	-0-		-0-
05	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	2			N	-0-		-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-		-0-
*07	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
03	186	N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
04	270	N	175	-0-	-95 B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
07	186	N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2	N	-0-		-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380				
02	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-		-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-		-0-
*07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556				
02	1848	N	1525	-0-	-323 B	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
03	1767	N	1578	-0-	-189 B	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2	N	-0-		-0-
05	1674	N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366	2	N	-0-		-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2	N	-0-		-0-
07	2046	N	810	-0-	-1236 B	-0-	810	2	N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230				
02	588	N	411	-0-	-177 B	-0-	411	2	N	-0-		-0-
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-		-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-		-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-		-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
*07	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096				
02	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2	N	-0-		-0-
03	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2	N	-0-		-0-
04	900	N	698	-0-	-202 B	-0-	698	2	N	-0-		-0-
05	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	792	2	N	-0-		-0-
06	900	N	744	-0-	-156 B	-0-	744	2	N	-0-		-0-
07	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2	N	-0-		-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952				
02	616	N	476	-0-	-140 B	-0-	476	2	N	-0-		-0-
03	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
04	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
05	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	2	N	-0-		-0-
06	450	N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2	N	-0-		-0-
07	465	N	246	-0-	-219 B	-0-	246	2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644				
02	308	N	148	-0-	-160 B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
04	300	N	143	-0-	-157 B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
05	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
06	240	N	94	-0-	-146 B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
07	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-

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

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11040	- 12552
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
05	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-			-0-
07	279 N	138	-0-	-141 B	-0-	138	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638	- 12110
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
04	330 N	108	-0-	-222 B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	403 N	81	-0-	-322 B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330	2	N	-0-			-0-
*07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-			-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
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013												

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)				15053 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
HULSEY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	083406	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14589	- 14734
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226	3	N	-0-			-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3	N	-0-			-0-
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3	N	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)				15976 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990								
CARTER-BLOXOM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229413	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11368	- 11549
02	27571 X	27571	-0-	-0-	-0-	27571	3	N	-0-			182
03	32054 X	26945	-0-	-5109	-0-	26904	3	N	37	170	1	49
04	31020 X	25261	-0-	-5759	-0-	25231	3	N	27			76
05	32054 X	29968	-0-	-2086	-0-	29915	3	N	48			124
*06	29550 X	23598	-0-	-5952	-0-	23536	3	N	56			180
07	30535 X	20270	-0-	-10265	-0-	20270	3	N	-0-			180

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

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
02	2800 N	1015	-0-	-1785	30125	140	1 875 2	N	-0-		66
03	3100 N	1145	-0-	-1955	28170	111	1 1034 2	N	-0-		66
04	3000 N	1119	-0-	-1881	26289	112	1 1007 2	N	-0-		66
05	3100 N	1146	-0-	-1954	24335	122	1 1024 2	N	-0-		66
06	3000 N	815	-0-	-2185	22150	79	1 736 2	N	-0-		66
*07	3100 N	968	-0-	-2132	20018	98	1 870 2	N	-0-		66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

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
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		5
03	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	171	1 1592 2	N	47	47 1	5
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	52	9 162 1	N	-0-		5
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	186	1 1556 2	N	-0-		5
*06	1710 N	533	-0-	-1177	-0-	533	2	N	-0-		5
07	1674 N	366	-0-	-1308	-0-	366	2	N	-0-		46

ALBRECHT, M. 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	358	2	N	-0-		5
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	40	1 370 2	N	-0-		5
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	43	1 383 2	N	-0-		5
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	61	1 515 2	N	-0-		5
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		5
07	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	2	N	-0-		16

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	49	-0-	49	49	27	3 22 9	Y	20		20
06	14B DENY	49	-0-	49	98	27	3 22 9	Y	20		40
07	14B DENY	151	-0-	151	249	129	3 22 9	Y	20		60

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

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
02	DLQ G-10	1134	-0-	1134	1134	1094	3 40 9	Y	36		81
03	14B DENY	1840	-0-	1840	2974	1761	3 79 9	Y	72		153
04	14B DENY	2012	-0-	2012	4986	1924	3 88 9	Y	80		233
05	14B DENY	1876	-0-	1876	6862	1876	3	Y	-0-		233
06	14B DENY	1077	-0-	1077	7939	1077	3	Y	-0-	177 1	56
07	14B DENY	977	-0-	977	8916	977	3	Y	-0-		56

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.				945936										
EMERSON GAS UNIT I				WELL #: 1	RRCID -> 217965	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10411	- 10506					
M	O	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
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-			114
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	2	N	-0-			114
04	480 N	320	-0-	-160	-0-	14	1	306	2	N	-0-			114
05	465 N	310	-0-	-155	-0-	13	1	297	2	N	-0-			114
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	N	-0-			114
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	-0-			114

SCAMMEL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222504	COMPL. DATE 09/16/2006	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10492	- 10636					
02	1904 X	1200	-0-	-704	-0-	52	1	1148	2	N	-0-			102
03	2108 X	1724	-0-	-384	-0-	68	1	1517	2	N	126	190	1	38
						139	9							
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	N	-0-			38
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2111	2	N	-0-			38
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	81	1	1791	2	N	-0-			38
*07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	N	152			190
						167	9							

WHEELER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 228126	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10483	- 10625					
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-

PILLANS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 228231	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10378	- 10465					
02	700 N	489	-0-	-211	-0-	21	1	468	2	N	-0-			64
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	28	1	627	2	N	-0-			64
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	N	-0-			64
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	161	175	1	50
						177	9							
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	N	-0-			50
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	32	1	707	2	N	-0-			50

KEMOTTE ACRES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 228233	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10451	- 10695					
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			158
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			158
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			158
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-			158
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			158
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			158

WHEELER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 234747	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 10777	PERF.10423	- 10620					
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-			118
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-			118
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			118
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			118
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			118
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-			118

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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
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-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	N	194	194	1			188
						213	9									
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	-0-					188
04	810 N	727	-0-	-83	-0-	31	1	696	2	N	-0-					188
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					188
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	-0-					188
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	2	N	-0-					188

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	2	N	-0-					-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-					96
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					96
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	N	169	178	1			87
						186	9									
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	N	-0-					87
06	1560 N	1296	-0-	-264	-0-	56	1	1240	2	N	-0-					87
07	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	59	1	1309	2	N	-0-					87

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

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	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					25
03	14B DENY	187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					25
04	14B DENY	263	-0-	263	450	263	3			N	-0-					25
05	14B DENY	217	-0-	217	667	217	3			N	-0-					25
06	14B DENY	168	-0-	168	835	168	3			N	-0-					25
07	14B DENY	225	-0-	225	1060	225	3			N	-0-					25

CHENEYBORO, SW. (9585)												
ALARON ENERGY, INC.												
ELECTRA BROWN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-

MOSAIC TEXAS LLC												
HORN, MARY UNIT A												
WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147												
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	62	3	11	9	N	10	54
03	14B DENY	198	-0-	198	198	187	3	11	9	N	10	64
04	14B DENY	274	-0-	274	472	263	3	11	9	N	10	74
05	14B DENY	217	-0-	217	689	217	3			N	-0-	74
06	14B DENY	168	-0-	168	857	168	3			N	-0-	74
07	14B DENY	225	-0-	225	1082	225	3			N	-0-	74

SMITH, T. E. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850												
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10	199
03	14B DENY	198	-0-	198	198	187	3	11	9	N	10	30
04	14B DENY	274	-0-	274	472	263	3	11	9	N	10	40
05	14B DENY	217	-0-	217	689	217	3			N	-0-	40
06	14B DENY	168	-0-	168	857	168	3			N	-0-	40
07	14B DENY	225	-0-	225	1082	225	3			N	-0-	40

CLEBURNE (BARNETT SHALE)												
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC												
ROSE												
WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC												
MUZYKA, LOUIS												
WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166												
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195	2				N	42
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	42
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	42
*06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2				N	42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	42

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
REPUBLIC EES, LLC				702639							
VORTEX SWD				WELL #: 1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10430	- 11235		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TEP BARNETT USA, LLC				842986					MANN, S.		
				WELL #: 1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7027	- 7228		
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	14B DENY	-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-

BROWN, E.				WELL #: 1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7023	- 7327	
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	14B DENY	-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-

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 194838	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7036	- 7254		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022											

CHILDRESS, B.F.				WELL #: 1	RRCID -> 194928	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6922	- 7133	
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	14B DENY	-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-

MIZE FAMILY				WELL #: 2H	RRCID -> 196320	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 7137	PERF. 6768	- 6983	
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	14B DENY	-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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
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
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	14B DENY	-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-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613								
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	14B DENY	-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-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
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	14B DENY	-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-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
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	14B DENY	-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-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
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	14B DENY	-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-

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
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	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-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
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	14B DENY	-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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-

MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
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	T. A.	-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-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
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	14B DENY	-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-

GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A								
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	14B DENY	-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-

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287								
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	14B DENY	-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-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195								
ROTEN		WELL #: 1H														
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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-

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				
02	504 N	432	-0-	-72	-0-	14	1	357	2	N	55			118
						61	9							
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	21			139
						23	9							
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022														

HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8022 - 8033				
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	259	1	40	9	Y	36			157
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	318	1	139	9	Y	126	133	1	150
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	285	1	87	9	Y	79	163	1	66
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	67	55	1	78
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	83	67	1	94
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	338	1	121	9	Y	110			204

MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8036 - 8046				
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	38	143	1	67
						42	9							
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	20			87
						22	9							
*02	84 N	66	-0-	-18	-0-	2	1	47	2	N	15			102
						17	9							
*03	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	13	2	N	5			107
						6	9							
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			107
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			107
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

COKER, W.H.		WELL #: 5		RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 12947		PERF. 7910 - 8027				
02	840 N	833	-0-	-7	-0-	28	1	722	2	N	75			125
						83	9							
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	N	84	168	1	41
						92	9							
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	833	2	N	78			119
						86	9							
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	951	2	N	76	153	1	42
						84	9							
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	974	2	N	75			117
						83	9							
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	29	1	772	2	N	73			190
						80	9							

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	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1	-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-

SCHLACHTER, D. A.			WELL #:	1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	7773 - 7829			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
02		14B DENY	-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-

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			
02		9436 #	1124	-0-	-8312	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
03		5363 #	48	-0-	-5315	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04		6990 #	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-			-0-
05		7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			-0-
06		6990 #	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-			-0-
07		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-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			
02		2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	4			N	-0-			-0-
03		180	11038	-0-	10858	10858	11038	4			N	-0-			-0-
04		17069 R	6211	-0-	-10858	-0-	6211	4			N	-0-			-0-
*05		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	4			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		11036 #	3378	-0-	-7658	-0-	3378	4			N	-0-			-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			
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
05		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-			-0-
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
*07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12082	- 12362
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	106 1	1315 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	96 1	1269 2	Y	-0-			-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	97 1	1412 2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	100 1	1427 2	Y	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	99 1	1385 2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	974	-0-	-576	-0-	65 1	909 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11994	- 12268
02	1652 X	707	-0-	-945	-0-	53 1	654 2	Y	-0-			-0-
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	181 1	2391 2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	137 1	1993 2	Y	-0-			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	112 1	1602 2	Y	-0-			-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	119 1	1665 2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	118 1	1633 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		4	RRCID -> 175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	11967	- 12199
02	2072 N	1498	-0-	-574	-0-	111 1	1377 2	Y	9	20	1	7
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	119 1	1575 2	Y	23	20	1	10
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	179 1	2609 2	Y	2			12
05	3100 N	3558	-0-	458	458	232 1	3318 2	Y	7	16	1	3
06	3000 N	3449	-0-	449	907	229 1	3220 2	Y	-0-			3
*07	3100 N	2487	-0-	-613	294	166 1	2304 2	Y	15			18

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11926	- 12212
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	161 1	2006 2	Y	-0-			1
03	2139 N	659	-0-	-1480	-0-	46 1	613 2	Y	-0-			1
04	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	189 1	2759 2	Y	-0-			1
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	177 1	2534 2	Y	-0-			1
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	121 1	1701 2	Y	-0-			1
07	2139 N	1639	-0-	-500	-0-	110 1	1529 2	Y	-0-			1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		3	RRCID -> 176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11964	- 12236
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	131 1	1628 2	Y	-0-			1
03	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	123 1	1633 2	Y	-0-			1
04	1770 N	1679	-0-	-91	-0-	108 1	1571 2	Y	-0-			1
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	115 1	1645 2	Y	-0-			1
06	1710 N	858	-0-	-852	-0-	57 1	801 2	Y	-0-			1
07	1736 N	1483	-0-	-253	-0-	100 1	1383 2	Y	-0-			1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		6	RRCID -> 176134	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1568 N	1448	-0-	-120	-0-	108 1	1340 2	Y	-0-			1
03	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	116 1	1541 2	Y	-0-			1
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	106 1	1549 2	Y	-0-			1
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	110 1	1580 2	Y	-0-			1
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	111 1	1562 2	Y	-0-			1
*07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	116 1	1607 2	Y	-0-			1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	106	1	1320	2	N	11	21	1			7
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	12	9									10
04	1110 N	591	-0-	-519	-0-	111	1	1475	2	N	24	21	1			10
05	1147 N	549	-0-	-598	-0-	26	9									2
06	1110 N	606	-0-	-504	-0-	38	1	553	2	N	-0-					2
07	620 N	104	-0-	-516	-0-	36	1	510	2	N	3	11	1			13
						3	9									
						40	1	566	2	N	-0-					
						6	1	86	2	N	11					
						12	9									

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

02	1764 N	1437	-0-	-327	-0-	107	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	636	-0-	-1348	-0-	45	1	591	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1595	-0-	-295	-0-	102	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	101	1	1407	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	291	1	3620	2	Y	-0-					-0-
03	4030 X	3913	-0-	-117	-0-	275	1	3638	2	Y	-0-					-0-
04	3900 X	3675	-0-	-225	-0-	236	1	3439	2	Y	-0-					-0-
05	4030 X	3800	-0-	-230	-0-	248	1	3552	2	Y	-0-					-0-
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	261	1	3657	2	Y	-0-					-0-
07	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	268	1	3720	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

02	1148 N	1032	-0-	-116	-0-	76	1	944	2	Y	11	21	1			7
03	1271 N	971	-0-	-300	-0-	12	9									10
04	1110 N	966	-0-	-144	-0-	66	1	879	2	Y	24	21	1			12
05	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	26	9									3
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	Y	2					3
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	2	9									18
						71	1	1012	2	Y	7	16	1			
						8	9									
						80	1	1120	2	Y	-0-					
						87	1	1211	2	Y	15					
						17	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

02	1148 N	1040	-0-	-108	-0-	77	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	84	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	66	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	778	-0-	-369	-0-	51	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	984	-0-	-186	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					-0-
*07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

02	1372 N	1299	-0-	-73	-0-	97	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	105	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-					-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	96	1	1372	2	Y	-0-					-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	97	1	1344	2	Y	-0-					-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	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
02	1260 N	562	-0-	-698	-0-	42	1	520	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	995	-0-	-90	-0-	70	1	925	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	447	-0-	-483	-0-	29	1	418	2	Y	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	96	1	1381	2	Y	-0-			-0-
06	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	190	1	2665	2	Y	-0-			-0-
*07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	176	1	2442	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	75	1	931	2	Y	1	1	1	1
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	104	1	1372	2	Y	-0-			1
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	2	Y	-0-			1
05	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	67	1	958	2	Y	-0-			1
06	1260 N	685	-0-	-575	-0-	46	1	639	2	Y	-0-			1
07	1302 N	790	-0-	-512	-0-	53	1	737	2	Y	-0-			1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

02	1064 N	490	-0-	-574	-0-	36	1	454	2	Y	-0-			-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	Y	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	2	Y	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	749	-0-	-429	-0-	50	1	699	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1627	2	Y	-0-			-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	2	Y	-0-			-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1828	2	Y	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	2	Y	-0-			-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	131	1	1831	2	Y	-0-			-0-
*07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	134	1	1858	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	141	1	1749	2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1569	-0-	-415	-0-	110	1	1459	2	Y	-0-			-0-
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	148	1	2161	2	Y	-0-			-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	153	1	2191	2	Y	-0-			-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	142	1	1998	2	Y	-0-			-0-
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	146	1	2025	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

02	1120 N	980	-0-	-140	-0-	73	1	907	2	N	-0-			80
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1358	2	N	-0-			80
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	97	1	1412	2	N	-0-			80
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	96	1	1378	2	N	-0-			80
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1334	2	N	-0-			80
07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	98	1	1365	2	N	-0-			80

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	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
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	Y	-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	Y	-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	7	1	93	2	Y	-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
02	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	124	1	1548	2	N	17
03	1984 N	1523	-0-	-461	-0-	107	1	1416	2	N	17
04	1950 N	1796	-0-	-154	-0-	115	1	1681	2	N	17
05	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	121	1	1728	2	N	17
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	109	1	1528	2	N	17
07	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	116	1	1607	2	N	17

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166			
02	1540 N	1410	-0-	-130	-0-	104	1	1294	2	Y	7
03	1674 N	1224	-0-	-450	-0-	85	1	1128	2	Y	8
04	1590 N	1313	-0-	-277	-0-	84	1	1227	2	Y	10
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	125	1	1785	2	Y	2
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	111	1	1561	2	Y	2
*07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	107	1	1489	2	Y	17

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246			
02	2156 N	1266	-0-	-890	-0-	94	1	1172	2	N	-0-
03	1891 N	1680	-0-	-211	-0-	118	1	1562	2	N	-0-
04	1740 N	1570	-0-	-170	-0-	101	1	1469	2	N	-0-
05	1395 N	813	-0-	-582	-0-	53	1	760	2	N	-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-
07	1612 N	447	-0-	-1165	-0-	30	1	417	2	N	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286			
02	1960 N	1736	-0-	-224	-0-	129	1	1607	2	N	273
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	N	89
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	127	1	1856	2	N	89
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	132	1	1885	2	N	89
06	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	129	1	1816	2	N	89
07	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	129	1	1793	2	N	89

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2166	-0-	-214	-0-	161 1	2005 2	N	-0-		-0-
03	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	173 1	2289 2	N	-0-		-0-
04	2400	N	1816	-0-	-584	-0-	117 1	1699 2	N	-0-		-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	158 1	2268 2	N	-0-		-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	174 1	2438 2	N	-0-		-0-
*07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	182 1	2522 2	N	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295				
02	2016	N	763	-0-	-1253	-0-	57 1	706 2	N	-0-		50
03	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	99 1	1314 2	N	-0-		50
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	131 1	1908 2	N	-0-		50
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	136 1	1952 2	N	-0-		50
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	97 1	1363 2	N	-0-		50
07	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	99 1	1369 2	N	-0-		50

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314				
02	1568	N	1342	-0-	-226	-0-	100 1	1242 2	N	-0-		20
03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	100 1	1320 2	N	-0-		20
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	96 1	1400 2	N	-0-		20
05	1488	N	733	-0-	-755	-0-	48 1	685 2	N	-0-		20
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111 1	1557 2	N	-0-		20
07	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	82 1	1138 2	N	-0-		20

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296				
02	2464	N	2332	-0-	-132	-0-	173 1	2159 2	N	-0-		-0-
03	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	184 1	2433 2	N	-0-		-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	157 1	2290 2	N	-0-		-0-
05	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	161 1	2299 2	N	-0-		-0-
06	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	167 1	2342 2	N	-0-		-0-
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	174 1	2422 2	N	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313				
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	70 1	866 2	N	-0-		69
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74 1	982 2	N	-0-		69
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	66 1	963 2	N	-0-		69
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71 1	1014 2	N	-0-		69
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74 1	1038 2	N	-0-		69
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71 1	989 2	N	-0-		69

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261				
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	93 1	1156 2	N	11	20 1	7
03	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	105 1	1393 2	N	23	20 1	10
04	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	86 1	1250 2	N	1		11
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	80 1	1141 2	N	4	13 1	2
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1	1573 2	N	-0-		2
07	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	74 1	1035 2	N	12		14

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

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	
02	1512 N	951	-0-	-561	-0-	70	1	869	2	N	11	20	1	7
						12	9							
03	1612 N	1033	-0-	-579	-0-	71	1	936	2	N	24	21	1	10
						26	9							
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	2			12
						2	9							
05	1054 N	992	-0-	-62	-0-	64	1	920	2	N	7	16	1	3
						8	9							
06	990 N	893	-0-	-97	-0-	59	1	834	2	N	-0-			3
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	65	1	907	2	N	17			20
						19	9							

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

02	3164 X	2501	-0-	-663	-0-	394	1	2107	2	N	-0-			-0-
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	468	1	2907	2	N	-0-			-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	426	1	2697	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2608	-0-	-151	-0-	170	1	2438	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2708	-0-	-562	-0-	180	1	2528	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	2633	-0-	-746	-0-	177	1	2456	2	N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

02	1064 N	690	-0-	-374	-0-	51	1	639	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	802	-0-	-376	-0-	56	1	746	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	869	-0-	-271	-0-	56	1	813	2	Y	-0-			-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	Y	-0-			-0-
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

02	336 N	314	-0-	-22	-0-	23	1	291	2	N	-0-			120
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	24	1	312	2	N	-0-			120
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	21	1	305	2	N	-0-			120
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	4			124
						4	9							
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	16	1	221	2	N	-0-			124
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-			124

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

02	2576 X	2166	-0-	-410	-0-	160	1	1994	2	N	11	21	1	7
						12	9							
03	2697 X	2463	-0-	-234	-0-	171	1	2266	2	N	24	21	1	10
						26	9							
04	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	153	1	2229	2	N	17			27
						19	9							
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	170	1	2433	2	N	53	69	1	11
						58	9							
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	168	1	2352	2	N	-0-			11
*07	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	177	1	2453	2	N	71			82
						78	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298						
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	
02	1400 N	894	-0-	-506	-0-	66	1	816	2	N	11	20	1	7
03	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	12	9	73	1	N	23	20	1	10
04	1020 N	950	-0-	-70	-0-	25	9	61	1	N	2			12
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	2	9	86	1	N	6	16	1	2
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	7	9	99	1	N	-0-			2
*07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	18	9	96	1	N	16			18
						18	9							

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354					
BLACK "A"		WELL #: 1											
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		Y	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	82	1	1334	2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494					
02	924 N	901	-0-	-23	-0-	901	3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3		Y	-0-			-0-
04	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	3		Y	-0-			-0-
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
07	992 N	953	-0-	-39	-0-	55	1	898	2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605					
02	2324 X	2213	-0-	-111	-0-	2213	3		Y	-0-			-0-
03	2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	3		Y	-0-			-0-
04	2370 X	2347	-0-	-23	-0-	2347	3		Y	-0-			-0-
05	2449 X	2397	-0-	-52	-0-	2397	3		Y	-0-			-0-
06	2370 X	2292	-0-	-78	-0-	2292	3		Y	-0-			-0-
07	2449 X	2379	-0-	-70	-0-	138	1	2241	2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386					
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
04	960 N	349	-0-	-611	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
05	961 N	49	-0-	-912	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
06	900 N	29	-0-	-871	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
07	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	504 N	422	-0-	-82	-0-		422 3		Y	-0-
03	496 N	456	-0-	-40	-0-		456 3		Y	-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-		433 3		Y	-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-		431 3		Y	-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 3		Y	-0-
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		68 1	1097 2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374		
02	1680 N	1613	-0-	-67	-0-		1613 3		Y	-0-
03	1829 N	1805	-0-	-24	-0-		1805 3		Y	-0-
04	1770 N	1726	-0-	-44	-0-		1726 3		Y	-0-
05	1798 N	1755	-0-	-43	-0-		1755 3		Y	-0-
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-		1721 3		Y	-0-
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		108 1	1745 2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634		
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-		4247 3		Y	-0-
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		3933 3		Y	-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		3543 3		Y	-0-
05	4712 X	3569	-0-	-1143	-0-		3569 3		Y	-0-
06	4560 X	3358	-0-	-1202	-0-		3358 3		Y	-0-
07	4712 X	3404	-0-	-1308	-0-		198 1	3206 2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270		
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		3064 3		Y	-0-
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-		3065 3		Y	-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3382 3		Y	-0-
05	3379 X	3323	-0-	-56	-0-		3323 3		Y	-0-
06	3270 X	3157	-0-	-113	-0-		3157 3		Y	-0-
07	3503 X	3161	-0-	-342	-0-		184 1	2977 2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295		
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 3		Y	-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092 3		Y	-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368 3		Y	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403 3		Y	-0-
06	1050 N	942	-0-	-108	-0-		942 3		Y	-0-
07	1240 N	1058	-0-	-182	-0-		62 1	996 2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126		
02	2604 X	2071	-0-	-533	-0-		2071 3		Y	-0-
03	2697 X	1855	-0-	-842	-0-		1855 3		Y	-0-
04	2610 X	2263	-0-	-347	-0-		2263 3		Y	-0-
05	2697 X	2206	-0-	-491	-0-		2206 3		Y	-0-
06	2220 X	2053	-0-	-167	-0-		2053 3		Y	-0-
*07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-		140 1	2270 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458			
02	1624 X	996	-0-	-628	-0-	996	3	Y	-0-	5 5	7
03	1798 X	1355	-0-	-443	-0-	1355	3	Y	-0-	5 5	2
04	1740 X	956	-0-	-784	-0-	956	3	Y	-0-	2 5	-0-
05	1767 X	681	-0-	-1086	-0-	681	3	Y	-0-		-0-
06	1320 X	604	-0-	-716	-0-	604	3	Y	-0-		-0-
07	1364 X	680	-0-	-684	-0-	40	1	640 2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764			
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3	Y	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138 2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857			
02	728 X	548	-0-	-180	-0-	548	3	Y	-0-		-0-
03	806 X	395	-0-	-411	-0-	395	3	Y	-0-		-0-
04	780 X	358	-0-	-422	-0-	358	3	Y	-0-		-0-
05	620 X	366	-0-	-254	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
06	600 X	355	-0-	-245	-0-	355	3	Y	-0-		-0-
07	620 X	364	-0-	-256	-0-	21	1	343 2	Y	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370			
02	2436 N	2282	-0-	-154	-0-	2282	3	Y	-0-		-0-
03	2666 N	2348	-0-	-318	-0-	2348	3	Y	-0-		-0-
04	2370 N	2137	-0-	-233	-0-	2137	3	Y	-0-		-0-
05	2542 N	2173	-0-	-369	-0-	2173	3	Y	-0-		-0-
06	2280 N	1957	-0-	-323	-0-	1957	3	Y	-0-		-0-
07	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	122	1	1973 2	Y	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682			
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	Y	-0-	5 5	10
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	Y	-0-	5 5	5
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	Y	-0-	5 5	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387			
02	1372 N	222	-0-	-1150	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
03	1333 N	75	-0-	-1258	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
04	570 N	76	-0-	-494	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-		-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412				
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	EOM BALANCE
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-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559		
02	2268 X	1423	-0-	-845	-0-	1423	3			Y	-0-			-0-
03	2015 X	1620	-0-	-395	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
04	1620 X	1532	-0-	-88	-0-	1532	3			Y	-0-			-0-
05	1674 X	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			Y	-0-			-0-
06	1590 X	1498	-0-	-92	-0-	1498	3			Y	-0-			-0-
07	1612 X	1503	-0-	-109	-0-	87	1	1416	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808		
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771		
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-	5	5	8
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-	5	5	3
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-	3	5	-0-
05	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	1644	3			Y	-0-			-0-
06	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3			Y	-0-			-0-
07	1798 N	1513	-0-	-285	-0-	88	1	1425	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #:		1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027		
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396				
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
02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	1577	3		Y	-0-	5	5	9
03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3		Y	-0-	5	5	4
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3		Y	-0-	4	5	-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3		Y	-0-			-0-
06	1650	N	1368	-0-	-282	-0-	1368	3		Y	-0-			-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	105	1	1700	2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294				
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3		Y	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		Y	-0-			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		Y	-0-			-0-
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394				
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3		Y	-0-	5	5	7
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		Y	-0-	5	5	2
04	3240	X	2909	-0-	-331	-0-	2909	3		Y	-0-	2	5	-0-
05	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	3049	3		Y	-0-			-0-
06	3330	X	2437	-0-	-893	-0-	2437	3		Y	-0-			-0-
07	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	163	1	2642	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399				
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1061	3		Y	-0-			-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3		Y	-0-			-0-
05	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3		Y	-0-			-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	59	1	953	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379				
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		Y	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	50	1	805	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292				
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		Y	-0-			-0-
03	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	3		Y	-0-			-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	76	1	1223	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546				
02	1904	X	319	-0-	-1585	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
03	1798	X	433	-0-	-1365	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
04	1470	X	295	-0-	-1175	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
05	1488	X	242	-0-	-1246	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
*07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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

WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092		- 12402		
02	2044 X	1859	-0-	-185	-0-	1859	3		Y	-0-		-0-
03	2263 X	2004	-0-	-259	-0-	2004	3		Y	-0-		-0-
04	2190 X	2018	-0-	-172	-0-	2018	3		Y	-0-		-0-
05	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	2056	3		Y	-0-		-0-
06	2160 X	1656	-0-	-504	-0-	1656	3		Y	-0-		-0-
07	2077 X	1792	-0-	-285	-0-	104	1	1688	2	Y		-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808		- 13140
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3		N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-		-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-		-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	N		-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054		- 12379
02	1680 N	1273	-0-	-407	-0-	1273	3		Y	-0-		-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		Y	-0-		-0-
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1727	3		Y	-0-		-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		Y	-0-		-0-
06	1890 N	1708	-0-	-182	-0-	1708	3		Y	-0-		-0-
07	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	91	1	1472	2	Y		-0-

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309		- 12642
02	672 N	135	-0-	-537	-0-	135	3		Y	-0-		-0-
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3		Y	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		Y	-0-		-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		Y	-0-		-0-
*07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1299	2	Y		-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546		- 12804
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		Y	-0-		-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		Y	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-		-0-
05	651 N	439	-0-	-212	-0-	439	3		Y	-0-		-0-
06	540 N	383	-0-	-157	-0-	383	3		Y	-0-		-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	Y		-0-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657		- 12972
02	1484 N	855	-0-	-629	-0-	855	3		Y	-0-		-0-
03	1674 N	1351	-0-	-323	-0-	1351	3		Y	-0-		-0-
04	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3		Y	-0-		-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		Y	-0-		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	67	1	1083	2	Y		-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249		- 12584
02	1568 N	1304	-0-	-264	-0-	1304	3		Y	-0-		-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		Y	-0-		-0-
04	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1565	3		Y	-0-		-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		Y	-0-		-0-
06	1650 N	1315	-0-	-335	-0-	1315	3		Y	-0-		-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	95	1	1545	2	Y		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601		
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
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-	-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	Y	-0-	-0-	
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3	Y	-0-	-0-	
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	352 2	-0-	

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057		
02	1064 X	1049	-0-	-15	-0-	1049 3	Y	-0-	-0-	
03	1178 X	981	-0-	-197	-0-	981 3	Y	-0-	-0-	
04	1170 X	1065	-0-	-105	-0-	1065 3	Y	-0-	-0-	
05	1209 X	924	-0-	-285	-0-	924 3	Y	-0-	-0-	
06	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	Y	-0-	-0-	
07	1147 X	1074	-0-	-73	-0-	62 1	Y	1012 2	-0-	

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207		
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	36 1	N	578 2	-0-	

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408		
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-	

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186		
02	5376 X	4643	-0-	-733	-0-	4643 3	Y	-0-	-0-	
03	5952 X	5017	-0-	-935	-0-	5017 3	Y	-0-	-0-	
04	5760 X	5194	-0-	-566	-0-	5194 3	Y	-0-	-0-	
05	5797 X	5444	-0-	-353	-0-	5444 3	Y	-0-	-0-	
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554 3	Y	-0-	-0-	
*07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	329 1	Y	5326 2	-0-	

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908		
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 3	Y	-0-	-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	-0-	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	Y	113 2	-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767		
02	1540 N	1488	-0-	-52	-0-	1488 3	Y	-0-	-0-	
03	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412 3	Y	-0-	-0-	
04	1590 N	1207	-0-	-383	-0-	1207 3	Y	-0-	-0-	
05	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1547 3	Y	-0-	-0-	
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	Y	-0-	-0-	
*07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	81 1	Y	1305 2	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478												
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
02		252 N	170	-0-	-82	-0-	170 3			Y	-0-	-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3			Y	-0-	-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-	-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-	-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			Y	-0-	-0-
*07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2		Y	-0-	-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251												
02		812 N	759	-0-	-53	-0-	759 3			Y	-0-	-0-
03		899 N	817	-0-	-82	-0-	817 3			Y	-0-	-0-
04		930 N	816	-0-	-114	-0-	816 3			Y	-0-	-0-
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			Y	-0-	-0-
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3			Y	-0-	-0-
*07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	49 1	799 2		Y	-0-	-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296												
02		6608 X	6213	-0-	-395	-0-	6213 3			Y	-0-	10
03		7316 X	7115	-0-	-201	-0-	7115 3			Y	-0-	5
04		7020 X	6646	-0-	-374	-0-	6646 3			Y	-0-	-0-
05		7130 X	6855	-0-	-275	-0-	6855 3			Y	-0-	-0-
06		6900 X	6550	-0-	-350	-0-	6550 3			Y	-0-	-0-
07		7130 X	6594	-0-	-536	-0-	384 1	6210 2		Y	-0-	-0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501												
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-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324												
02		5040 X	3942	-0-	-1098	-0-	3942 3			Y	-0-	-0-
03		5301 X	4081	-0-	-1220	-0-	4081 3			Y	-0-	-0-
04		4830 X	4191	-0-	-639	-0-	4191 3			Y	-0-	-0-
05		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3			Y	-0-	-0-
06		4560 X	4374	-0-	-186	-0-	4374 3			Y	-0-	-0-
07		4371 X	4340	-0-	-31	-0-	252 1	4088 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188												
02		1428 N	694	-0-	-734	-0-	694 3			Y	-0-	-0-
03		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3			Y	-0-	-0-
04		1530 N	1317	-0-	-213	-0-	1317 3			Y	-0-	-0-
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3			Y	-0-	-0-
06		1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1600 3			Y	-0-	-0-
*07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	84 1	1368 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436												
02		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			Y	-0-	-0-
03		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3			Y	-0-	-0-
04		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			Y	-0-	-0-
05		1209 X	977	-0-	-232	-0-	977 3			Y	-0-	-0-
06		1170 X	649	-0-	-521	-0-	649 3			Y	-0-	-0-
07		1209 X	866	-0-	-343	-0-	50 1	816 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662				
02	1148 N	829	-0-	-319	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
03	1178 N	617	-0-	-561	-0-	617	3			Y	-0-			-0-
04	1050 N	406	-0-	-644	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
05	930 N	392	-0-	-538	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
06	600 N	128	-0-	-472	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
07	434 N	181	-0-	-253	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692				
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963				
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-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117				
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-			-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-			-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463				
02	2268 X	322	-0-	-1946	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-			-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-			-0-
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-			-0-
06	2760 X	1960	-0-	-800	-0-	1960	3			Y	-0-			-0-
07	3038 X	2094	-0-	-944	-0-	122	1	1972	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269				
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		336 X	336	-0-	-0-		336 3			Y	-0-			-0-
03		217 X	20	-0-	-197		20 3			Y	-0-			-0-
04		276 X	276	-0-	-0-		276 3			Y	-0-			-0-
05		372 X	213	-0-	-159		213 3			Y	-0-			-0-
06		360 X	179	-0-	-181		179 3			Y	-0-			-0-
07		372 X	178	-0-	-194		10 1	168	2	Y	-0-			-0-

LANE "A"				WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702		
02		448 X	292	-0-	-156		292 3			Y	-0-	5 5		3
03		496 X	240	-0-	-256		240 3			Y	-0-	3 5		-0-
04		480 X	337	-0-	-143		337 3			Y	-0-			-0-
05		403 X	213	-0-	-190		213 3			Y	-0-			-0-
06		398 X	398	-0-	-0-		398 3			Y	-0-			-0-
07		341 X	232	-0-	-109		13 1	219	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"				WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886		
02		364 N	107	-0-	-257		107 3			Y	-0-	5 5		7
03		279 N	123	-0-	-156		123 3			Y	-0-	5 5		2
04		330 N	119	-0-	-211		119 3			Y	-0-	2 5		-0-
05		124 N	59	-0-	-65		59 3			Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120		-0-			Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124		-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556		
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-

JOHNSON "A"				WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256		
02		1596 N	1337	-0-	-259		1337 3			Y	-0-			-0-
03		1688 N	1688	-0-	-0-		1688 3			Y	-0-			-0-
04		1472 N	1472	-0-	-0-		1472 3			Y	-0-			-0-
05		1645 N	1645	-0-	-0-		1645 3			Y	-0-			-0-
06		1636 N	1636	-0-	-0-		1636 3			Y	-0-			-0-
*07		1704 N	1704	-0-	-0-		99 1	1605	2	Y	-0-			-0-

LANE "A"				WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706		
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-

STEPHENS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157		
02		5152 X	4800	-0-	-352		4800 3			Y	-0-			-0-
03		5704 X	5454	-0-	-250		5454 3			Y	-0-			-0-
04		5430 X	5204	-0-	-226		5204 3			Y	-0-			-0-
05		5456 X	5406	-0-	-50		5406 3			Y	-0-			-0-
06		5408 X	5408	-0-	-0-		5408 3			Y	-0-			-0-
*07		5558 X	5558	-0-	-0-		323 1	5235	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TURNER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5	8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5	3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5	-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-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687				
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-

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195				
02	2772 X	2532	-0-	-240	-0-	2532	3			Y	-0-	5	5	10
03	3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2826	3			Y	-0-	5	5	5
04	2910 X	1765	-0-	-1145	-0-	1765	3			Y	-0-	5	5	-0-
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-			-0-
06	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	2610	3			Y	-0-			-0-
07	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	155	1	2511	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411				
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-			-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-			-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-			-0-
05	1984 N	1531	-0-	-453	-0-	1531	3			Y	-0-			-0-
06	1920 N	1447	-0-	-473	-0-	1447	3			Y	-0-			-0-
07	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	110	1	1776	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756				
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-			-0-
03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-			-0-
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-			-0-
05	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	1290	3			Y	-0-			-0-
06	1800 X	1289	-0-	-511	-0-	1289	3			Y	-0-			-0-
07	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	84	1	1357	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990				
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-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721				
02	1232 N	676	-0-	-556	-0-	676	3			Y	-0-	5	5	7
03	899 N	615	-0-	-284	-0-	615	3			Y	-0-	5	5	2
04	720 N	362	-0-	-358	-0-	362	3			Y	-0-	2	5	-0-
05	744 N	312	-0-	-432	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
06	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	1428 X	1335	-0-	-93	-0-	1335	3	Y	-0-	5 5
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	Y	-0-	5 5
04	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	Y	-0-	2 5
05	1488 X	1213	-0-	-275	-0-	1213	3	Y	-0-	-0-
06	1440 X	1345	-0-	-95	-0-	1345	3	Y	-0-	-0-
*07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435 2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490		
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-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959		
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109 2	Y	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779		
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-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361		
02	700 N	346	-0-	-354	-0-	346	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3	Y	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726		
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571	3	Y	-0-	-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	Y	-0-	-0-
04	630 N	499	-0-	-131	-0-	499	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3	Y	-0-	-0-
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	3	Y	-0-	-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634 2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787		
02	2688 X	1929	-0-	-759	-0-	1929	3	Y	-0-	-0-
03	2976 X	2679	-0-	-297	-0-	2679	3	Y	-0-	-0-
04	2880 X	2563	-0-	-317	-0-	2563	3	Y	-0-	-0-
05	2759 X	2720	-0-	-39	-0-	2720	3	Y	-0-	-0-
06	2580 X	2331	-0-	-249	-0-	2331	3	Y	-0-	-0-
07	2666 X	2562	-0-	-104	-0-	149	1	2413 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673					
M	O	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
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-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633					
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	310 N	148	-0-	-162	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	-0-	7 1	116 2	N	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826					
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-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024					
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393 3		Y	-0-			-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585 3		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	-0-	1396 3		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	-0-	1278 3		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	-0-	1521 3		Y	-0-			-0-
*07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1412 2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908					
02	616 N	333	-0-	-283	-0-	-0-	333 3		Y	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
05	372 N	249	-0-	-123	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	274 2	Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756					
02	1288 N	1238	-0-	-50	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-			-0-
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378 3		Y	-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342 3		Y	-0-			-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403 3		Y	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-			-0-
*07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1335 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377					
02	2240 N	1122	-0-	-1118	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-			-0-
03	2480 N	915	-0-	-1565	-0-	-0-	915 3		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1302	-0-	-78	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-			-0-
05	1240 N	324	-0-	-916	-0-	-0-	324 3		Y	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264 3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	-0-	60 1	972 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763 3			Y	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809 3			Y	-0-			-0-
04	810 N	704	-0-	-106	-0-		704 3			Y	-0-			-0-
05	837 N	692	-0-	-145	-0-		692 3			Y	-0-			-0-
06	780 N	687	-0-	-93	-0-		687 3			Y	-0-			-0-
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-		58 1	932 2		Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138				
02	3136 X	2860	-0-	-276	-0-		2860 3			Y	-0-			-0-
03	3472 X	3181	-0-	-291	-0-		3181 3			Y	-0-			-0-
04	3240 X	2798	-0-	-442	-0-		2798 3			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2546	-0-	-709	-0-		2546 3			Y	-0-			-0-
06	3150 X	1364	-0-	-1786	-0-		1364 3			Y	-0-			-0-
07	3193 X	1984	-0-	-1209	-0-		115 1	1869 2		Y	-0-			-0-

BURLESON "A"		WELL #: 11L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835				
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1860 3			N	-0-	5 5		10
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724 3			N	-0-	5 5		5
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1323 3			N	-0-	5 5		-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1725 3			N	-0-			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713 3			N	-0-			-0-
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		83 1	1350 2		N	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524				
02	1736 N	1730	-0-	-6	-0-		1730 3			Y	-0-			-0-
03	1922 N	1896	-0-	-26	-0-		1896 3			Y	-0-			-0-
04	1860 N	1752	-0-	-108	-0-		1752 3			Y	-0-			-0-
05	1922 N	1505	-0-	-417	-0-		1505 3			Y	-0-			-0-
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		1968 3			Y	-0-			-0-
*07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		113 1	1827 2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442				
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 3			Y	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-		54 3			Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	527 N	2	-0-	-525	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332				
02	980 N	870	-0-	-110	-0-		870 3			Y	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 3			Y	-0-			-0-
04	1050 N	956	-0-	-94	-0-		956 3			Y	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978 3			Y	-0-			-0-
06	1050 N	930	-0-	-120	-0-		930 3			Y	-0-			-0-
07	992 N	937	-0-	-55	-0-		55 1	882 2		Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616				
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12778 - 13181	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	9436 X	9145	-0-	-291	-0-	9145	3				-0-
03	10447 X	10179	-0-	-268	-0-	10179	3				-0-
04	10110 X	9661	-0-	-449	-0-	9661	3				-0-
05	10137 X	10126	-0-	-11	-0-	10125	3	1	9	1	1
06	9840 X	9752	-0-	-88	-0-	9751	3	1	9	1	1
07	10168 X	8403	-0-	-1765	-0-	489	1	7914	2	Y	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698	
02	2324 X	2080	-0-	-244	-0-	2080	3				-0-
03	2573 X	2357	-0-	-216	-0-	2357	3				-0-
04	2490 X	1751	-0-	-739	-0-	1751	3				-0-
05	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3				-0-
06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3				-0-
*07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	146	1	2366	2	Y	-0-

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305	
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3				-0-
03	2573 X	1884	-0-	-689	-0-	1884	3				-0-
04	2490 X	1549	-0-	-941	-0-	1549	3				-0-
05	2573 X	1720	-0-	-853	-0-	1720	3				-0-
06	2010 X	1619	-0-	-391	-0-	1619	3				-0-
07	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	95	1	1533	2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721	
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-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12451 - 12813	
02	2436 N	2296	-0-	-140	-0-	2296	3			5	5
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			5	5
04	2550 N	2385	-0-	-165	-0-	2385	3			5	5
05	2542 N	2514	-0-	-28	-0-	2514	3				-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3				-0-
07	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	143	1	2323	2	Y	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12562 - 12660	
02	3220 X	1357	-0-	-1863	-0-	1357	3				-0-
03	3565 X	1418	-0-	-2147	-0-	1418	3				-0-
04	3450 X	811	-0-	-2639	-0-	811	3				-0-
05	3410 X	1430	-0-	-1980	-0-	1430	3				-0-
06	2610 X	1261	-0-	-1349	-0-	1261	3				-0-
07	1488 X	1477	-0-	-11	-0-	86	1	1391	2	Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181	
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			5	5
03	2511 X	1501	-0-	-1010	-0-	1501	3			5	5
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			3	5
05	2511 X	2286	-0-	-225	-0-	2286	3				-0-
06	2010 X	1730	-0-	-280	-0-	1730	3				-0-
07	3255 X	1668	-0-	-1587	-0-	97	1	1571	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12343 - 12687	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640 3			Y	-0-	-0-
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3			Y	-0-	-0-
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	608 3			Y	-0-	-0-
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 3			Y	-0-	-0-
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3			Y	-0-	-0-
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37 1	601 2		Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234	
02	3276 X	3113	-0-	-163	-0-	3113 3			Y	-0-	-0-
03	3627 X	2712	-0-	-915	-0-	2712 3			Y	-0-	-0-
04	3480 X	1696	-0-	-1784	-0-	1696 3			Y	-0-	-0-
05	3441 X	2162	-0-	-1279	-0-	2162 3			Y	-0-	-0-
06	3330 X	2151	-0-	-1179	-0-	2151 3			Y	-0-	-0-
07	3441 X	1714	-0-	-1727	-0-	100 1	1614 2		Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140	
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-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386	
02	2912 X	1602	-0-	-1310	-0-	1602 3			Y	-0-	-0-
03	3162 X	1290	-0-	-1872	-0-	1290 3			Y	-0-	-0-
04	3060 X	1370	-0-	-1690	-0-	1370 3			Y	-0-	-0-
05	3038 X	1507	-0-	-1531	-0-	1507 3			Y	-0-	-0-
06	2850 X	1505	-0-	-1345	-0-	1505 3			Y	-0-	-0-
07	1767 X	1530	-0-	-237	-0-	89 1	1441 2		Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022	
02	3584 X	3007	-0-	-577	-0-	3007 3			Y	-0-	-0-
03	5921 X	5426	-0-	-495	-0-	5426 3			Y	-0-	-0-
04	5730 X	4471	-0-	-1259	-0-	4471 3			Y	-0-	-0-
05	5921 X	3670	-0-	-2251	-0-	3670 3			Y	-0-	-0-
06	5250 X	4360	-0-	-890	-0-	4360 3			Y	-0-	-0-
07	5425 X	4222	-0-	-1203	-0-	246 1	3976 2		Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802	
02	644 N	524	-0-	-120	-0-	524 3			Y	-0-	-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			Y	-0-	-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			Y	-0-	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			Y	-0-	-0-
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3			Y	-0-	-0-
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	50 1	804 2		Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264	
02	4872 X	4624	-0-	-248	-0-	4624 3			Y	-0-	-0-
03	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	5291 3			Y	-0-	-0-
04	5130 X	4966	-0-	-164	-0-	4966 3			Y	-0-	-0-
05	5146 X	3528	-0-	-1618	-0-	3528 3			Y	-0-	-0-
06	5130 X	5090	-0-	-40	-0-	5090 3			Y	-0-	-0-
07	5301 X	4761	-0-	-540	-0-	277 1	4484 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-
05	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			Y	-0-
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			Y	-0-
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	90	1	1464	2	Y	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862	
02	1148 N	1061	-0-	-87	-0-	1061	3			Y	-0-
03	1147 N	879	-0-	-268	-0-	879	3			Y	-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774	
02	3332 X	2897	-0-	-435	-0-	2897	3			Y	-0-
03	3565 X	2804	-0-	-761	-0-	2804	3			Y	-0-
04	3330 X	2846	-0-	-484	-0-	2846	3			Y	-0-
05	3348 X	2720	-0-	-628	-0-	2720	3			Y	-0-
06	3180 X	2824	-0-	-356	-0-	2824	3			Y	-0-
07	3193 X	2644	-0-	-549	-0-	154	1	2490	2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426	
02	2604 X	903	-0-	-1701	-0-	903	3			Y	-0-
03	2821 X	1452	-0-	-1369	-0-	1452	3			Y	-0-
04	2310 X	1320	-0-	-990	-0-	1320	3			Y	-0-
05	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			Y	-0-
06	1530 X	1254	-0-	-276	-0-	1254	3			Y	-0-
07	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	68	1	1103	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202	
02	3192 X	2914	-0-	-278	-0-	2914	3			Y	-0-
03	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	3075	3			Y	-0-
04	3420 X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3			Y	-0-
05	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	3185	3			Y	-0-
06	3150 X	3029	-0-	-121	-0-	3029	3			Y	-0-
07	3224 X	1519	-0-	-1705	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738				
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	EOM BALANCE
02	1708 X	1075	-0-	-633	-0-	1075	3			Y	-0-	5	5	10
03	1891 X	1013	-0-	-878	-0-	1013	3			Y	-0-	5	5	5
04	1830 X	1127	-0-	-703	-0-	1127	3			Y	-0-	5	5	-0-
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-			-0-
06	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-			-0-
07	1178 X	1129	-0-	-49	-0-	66	1	1063	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462				
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-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578				
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
04	510 N	222	-0-	-288	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716				
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-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360				
02	1064 N	595	-0-	-469	-0-	595	3			Y	-0-	5	5	10
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-	5	5	5
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-	5	5	-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-			-0-
06	1770 N	1131	-0-	-639	-0-	1131	3			Y	-0-			-0-
07	1643 N	982	-0-	-661	-0-	57	1	925	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290				
02	3164 X	3002	-0-	-162	-0-	3002	3			Y	-0-			-0-
03	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120	3			Y	-0-			-0-
04	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3201	3			Y	-0-			-0-
05	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	3130	3			Y	-0-			-0-
06	3210 X	2883	-0-	-327	-0-	2883	3			Y	-0-			-0-
07	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	178	1	2880	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360				
02	3472 X	3469	-0-	-3	-0-	3469	3			Y	-0-			-0-
03	3844 X	3425	-0-	-419	-0-	3425	3			Y	-0-			-0-
04	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	2931	3			Y	-0-			-0-
05	3844 X	3447	-0-	-397	-0-	3447	3			Y	-0-			-0-
06	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3			Y	-0-			-0-
*07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	224	1	3630	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	3612 X	2843	-0-	-769	-0-	2843	3		Y	-0-	5	5	7
03	3844 X	3699	-0-	-145	-0-	3699	3		Y	-0-	5	5	2
04	3600 X	3293	-0-	-307	-0-	3293	3		Y	-0-	2	5	-0-
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	3		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	193	1	3125	2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840			
02	4396 X	679	-0-	-3717	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3		Y	-0-			-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		Y	-0-			-0-
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		Y	-0-			-0-
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3		Y	-0-			-0-
07	3906 X	2179	-0-	-1727	-0-	127	1	2052	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384			
02	2184 X	1943	-0-	-241	-0-	1943	3		Y	-0-			-0-
03	3627 X	1836	-0-	-1791	-0-	1836	3		Y	-0-			-0-
04	3510 X	1448	-0-	-2062	-0-	1448	3		Y	-0-			-0-
05	3627 X	1715	-0-	-1912	-0-	1715	3		Y	-0-			-0-
06	2640 X	2047	-0-	-593	-0-	2047	3		Y	-0-			-0-
07	2139 X	1930	-0-	-209	-0-	112	1	1818	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376			
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-	5	5	7
03	806 N	570	-0-	-236	-0-	570	3		Y	-0-	5	5	2
04	1110 N	818	-0-	-292	-0-	818	3		Y	-0-	2	5	-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-			-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			-0-
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560			
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		Y	-0-			-0-
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		Y	-0-			-0-
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	2535	3		Y	-0-			-0-
06	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2428	3		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	148	1	2390	2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608			
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-	5	5	10
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3		Y	-0-	5	5	5
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	3		Y	-0-	5	5	-0-
05	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3		Y	-0-			-0-
07	930 N	916	-0-	-14	-0-	53	1	863	2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320			
02	5208 X	4549	-0-	-659	-0-	4549	3		Y	-0-			-0-
03	5642 X	5290	-0-	-352	-0-	5290	3		Y	-0-			-0-
04	5220 X	4904	-0-	-316	-0-	4904	3		Y	-0-			-0-
05	5239 X	5025	-0-	-214	-0-	5025	3		Y	-0-			-0-
06	5130 X	4745	-0-	-385	-0-	4745	3		Y	-0-			-0-
07	5301 X	4824	-0-	-477	-0-	281	1	4543	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223						
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
02	1008 X	561	-0-	-447	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	1116 X	691	-0-	-425	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	900 X	845	-0-	-55	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
05	806 X	773	-0-	-33	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
06	780 X	679	-0-	-101	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
07	868 X	789	-0-	-79	-0-	46	1	743	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555						
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-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384						
02	5124 X	4833	-0-	-291	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
03	5673 X	5523	-0-	-150	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
04	5490 X	5121	-0-	-369	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
05	5611 X	3938	-0-	-1673	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
06	5430 X	5118	-0-	-312	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
07	5518 X	3462	-0-	-2056	-0-	201	1	3261	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052						
02	4144 X	3786	-0-	-358	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
03	4588 X	4190	-0-	-398	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4142	-0-	-298	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			Y	-0-					-0-
*07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	263	1	4254	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660						
02	196 N	20	-0-	-176	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071						
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394						
02	1176 N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
03	1426 N	829	-0-	-597	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	100	-0-	-1070	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	1209 N	48	-0-	-1161	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	153	-0-	-657	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
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
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3	N	-0-		-0-
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-		-0-
04	1950 X	1920	-0-	-30	-0-	1920	3	N	-0-		-0-
05	2015 X	1305	-0-	-710	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
06	1950 X	1018	-0-	-932	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
07	2015 X	1150	-0-	-865	-0-	67	1	N	-0-	1083 2	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924			
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-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
02	1988 N	1984	-0-	-4	-0-	1984	3	Y	-0-		-0-
03	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3	Y	-0-		-0-
04	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3	Y	-0-		-0-
05	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158	3	Y	-0-		-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	Y	-0-		-0-
*07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-	2057 2	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484			
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-

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600			
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	581	3	Y	-0-		-0-
03	775 N	631	-0-	-144	-0-	631	3	Y	-0-		-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3	Y	-0-		-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3	Y	-0-		-0-
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	245	-0-	-375	-0-	14	1	Y	-0-	231 2	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432			
02	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3	Y	-0-		-0-
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3	Y	-0-		-0-
04	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	5289	3	Y	-0-		-0-
05	5704 X	5319	-0-	-385	-0-	5319	3	Y	-0-		-0-
06	5520 X	5246	-0-	-274	-0-	5246	3	Y	-0-		-0-
07	5704 X	5373	-0-	-331	-0-	313	1	Y	-0-	5060 2	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208			
02	2772 X	2659	-0-	-113	-0-	2659	3	Y	-0-		-0-
03	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	2932	3	Y	-0-		-0-
04	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	2828	3	Y	-0-		-0-
05	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3	Y	-0-		-0-
06	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	2723	3	Y	-0-		-0-
07	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	167	1	Y	-0-	2705 2	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609								
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479								
02	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
06	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	188	1	3050	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321								
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
04	2130 N	1655	-0-	-475	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
05	2201 N	1761	-0-	-440	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
*07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538								
02	2156 X	1584	-0-	-572	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
03	2387 X	1602	-0-	-785	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
04	1920 X	1379	-0-	-541	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
05	1984 X	1333	-0-	-651	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1920 X	714	-0-	-1206	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
07	1767 X	426	-0-	-1341	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492								
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-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124								
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	750 N	534	-0-	-216	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	468	-0-	-307	-0-	27	1	441	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #:		8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418						
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
02	1848 N	1832	-0-	-16	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
*07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	142	1	2293	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #:		9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421				
02	672 N	349	-0-	-323	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"		WELL #:		3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738				
02	924 X	311	-0-	-613	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	1023 X	790	-0-	-233	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	990 X	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
06	750 X	464	-0-	-286	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
07	775 X	386	-0-	-389	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A"		WELL #:		7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931				
02	4172 X	3996	-0-	-176	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
03	4619 X	4302	-0-	-317	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
04	4470 X	4025	-0-	-445	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
05	4433 X	3637	-0-	-796	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
06	4290 X	3400	-0-	-890	-0-	3400	3			Y	-0-					-0-
07	4433 X	2115	-0-	-2318	-0-	123	1	1992	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"		WELL #:		3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825				
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790		PERF.14274 - 14562				
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	5	5			10
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	5	5			5
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	3		Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3		Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384								
02	3948	X	1613	-0-	-2335	-0-	1613	3		Y	-0-	5	5			7
03	4774	X	2520	-0-	-2254	-0-	2520	3		Y	-0-	5	5			2
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3		Y	-0-	2	5			-0-
05	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	4697	3		Y	-0-					-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3		Y	-0-					-0-
07	6789	X	5837	-0-	-952	-0-	340	1	5497	2	Y	-0-				-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174								
02	560	X	530	-0-	-30	-0-	530	3		Y	-0-					-0-
03	651	X	559	-0-	-92	-0-	559	3		Y	-0-					-0-
04	630	X	476	-0-	-154	-0-	476	3		Y	-0-					-0-
05	651	X	353	-0-	-298	-0-	353	3		Y	-0-					-0-
06	630	X	587	-0-	-43	-0-	587	3		Y	-0-					-0-
07	589	X	575	-0-	-14	-0-	33	1	542	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258								
02	2044	N	1767	-0-	-277	-0-	1767	3		Y	-0-					-0-
03	2294	N	2233	-0-	-61	-0-	2233	3		Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		Y	-0-					-0-
06	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2139	3		Y	-0-					-0-
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	130	1	2098	2	Y	-0-				-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029								
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-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028								
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	3		Y	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3		Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	-0-				-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402								
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	532	3		Y	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3		Y	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3		Y	-0-					-0-
05	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3		Y	-0-					-0-
06	600	N	163	-0-	-437	-0-	163	3		Y	-0-					-0-
07	589	N	150	-0-	-439	-0-	9	1	141	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705	
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
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-		-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	29 1	471 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348	
02	4116 X	3986	-0-	-130	-0-	3986 3		Y	-0-	5 5	10
03	4495 X	4387	-0-	-108	-0-	4387 3		Y	-0-	5 5	5
04	4320 X	4086	-0-	-234	-0-	4086 3		Y	-0-	5 5	-0-
05	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	4287 3		Y	-0-		-0-
06	4260 X	4007	-0-	-253	-0-	4007 3		Y	-0-		-0-
07	4402 X	3887	-0-	-515	-0-	226 1	3661 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-		-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120	
02	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
06	510 N	403	-0-	-107	-0-	403 3		N	-0-		-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1	570 2	N	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413	
02	3948 X	2730	-0-	-1218	-0-	2730 3		Y	-0-		-0-
03	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	4040 3		Y	-0-		-0-
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		Y	-0-		-0-
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3		Y	-0-		-0-
06	3900 X	3633	-0-	-267	-0-	3633 3		Y	-0-		-0-
07	4030 X	3448	-0-	-582	-0-	201 1	3247 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375	
02	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	5779 3		Y	-0-		-0-
03	6727 X	5569	-0-	-1158	-0-	5569 3		Y	-0-		-0-
04	6510 X	2131	-0-	-4379	-0-	2131 3		Y	-0-		-0-
05	6386 X	2866	-0-	-3520	-0-	2866 3		Y	-0-		-0-
06	6180 X	3045	-0-	-3135	-0-	3045 3		Y	-0-		-0-
07	6386 X	3196	-0-	-3190	-0-	186 1	3010 2	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748	
02	2352 X	2339	-0-	-13	-0-	2339 3		Y	-0-		-0-
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3		Y	-0-		-0-
04	2550 X	2490	-0-	-60	-0-	2490 3		Y	-0-		-0-
05	2635 X	2502	-0-	-133	-0-	2502 3		Y	-0-		-0-
06	2580 X	2408	-0-	-172	-0-	2408 3		Y	-0-		-0-
07	2666 X	1913	-0-	-753	-0-	111 1	1802 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURKE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y			-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869					
02	3360 X	3108	-0-	-252	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3		N	-0-			-0-
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3		N	-0-			-0-
05	3968 X	2706	-0-	-1262	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
06	3840 X	2561	-0-	-1279	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
07	3968 X	2575	-0-	-1393	-0-	150	1	2425	2	N			-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994					
02	896 N	813	-0-	-83	-0-	813	3		N	-0-			-0-
03	992 N	761	-0-	-231	-0-	761	3		N	-0-			-0-
04	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	3		N	-0-			-0-
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	3		N	-0-			-0-
*07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	2	N			-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319					
02	4984 X	4648	-0-	-336	-0-	4648	3		Y	-0-	5	5	7
03	5518 X	5125	-0-	-393	-0-	5125	3		Y	-0-	5	5	2
04	5250 X	4812	-0-	-438	-0-	4812	3		Y	-0-	2	5	-0-
05	5177 X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3		Y	-0-			-0-
06	5010 X	4665	-0-	-345	-0-	4665	3		Y	-0-			-0-
07	5146 X	4850	-0-	-296	-0-	282	1	4568	2	Y			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530					
02	1680 N	964	-0-	-716	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1171	-0-	-689	-0-	1171	3		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1545	-0-	-75	-0-	1545	3		Y	-0-			-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-			-0-
*07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	100	1	1618	2	Y			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500					
02	504 N	346	-0-	-158	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		Y	-0-			-0-
*07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	2	Y			-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252					
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		Y	-0-			-0-
03	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	1961	3		Y	-0-			-0-
04	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1914	3		Y	-0-			-0-
05	2077 N	1697	-0-	-380	-0-	1697	3		Y	-0-			-0-
06	1890 N	907	-0-	-983	-0-	907	3		Y	-0-			-0-
07	1984 N	644	-0-	-1340	-0-	37	1	607	2	Y			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546	
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
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-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230	
02	1120 N	1051	-0-	-69	-0-	1051 3	Y	-0-	-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	Y	-0-	-0-
04	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140 3	Y	-0-	-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	Y	-0-	-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	68 1 1104 2	Y	-0-	-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034	
02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3	N	-0-	-0-
03	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557 3	N	-0-	-0-
04	5190 X	5138	-0-	-52	-0-	5138 3	N	-0-	-0-
05	5673 X	5211	-0-	-462	-0-	5211 3	N	-0-	-0-
06	5490 X	4967	-0-	-523	-0-	4967 3	N	-0-	-0-
07	5673 X	4935	-0-	-738	-0-	287 1 4648 2	N	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036	
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-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504	
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-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670	
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332 3	Y	-0-	10
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3	Y	-0-	5
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3	Y	-0-	-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	Y	-0-	-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	Y	-0-	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	21 1 341 2	Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971	
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1792 N	1750	-0-	-42	-0-	1750	3		Y	-0-		-0-
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		Y	-0-		-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		Y	-0-		-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		Y	-0-		-0-
06	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1921	3		Y	-0-		-0-
*07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1896	2	Y		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312				
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-		-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-		-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-		-0-
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	3		Y	-0-		-0-
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	44	1	710	2	Y		-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802				
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-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508				
02	1008 N	867	-0-	-141	-0-	867	3		Y	-0-		-0-
03	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	3		Y	-0-		-0-
04	990 N	857	-0-	-133	-0-	857	3		Y	-0-		-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		Y	-0-		-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-		-0-
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	Y		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591				
02	1456 N	547	-0-	-909	-0-	547	3		Y	-0-		-0-
03	2108 N	576	-0-	-1532	-0-	576	3		Y	-0-		-0-
04	1050 N	711	-0-	-339	-0-	711	3		Y	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-		-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-		-0-
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2	Y		-0-

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370				
02	1540 X	994	-0-	-546	-0-	994	3		Y	-0-		-0-
03	1705 X	1382	-0-	-323	-0-	1382	3		Y	-0-		-0-
04	1650 X	1503	-0-	-147	-0-	1503	3		Y	-0-		-0-
05	1612 X	1259	-0-	-353	-0-	1259	3		Y	-0-		-0-
06	1560 X	1253	-0-	-307	-0-	1253	3		Y	-0-		-0-
07	1550 X	1133	-0-	-417	-0-	66	1	1067	2	Y		-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544				
02	532 X	297	-0-	-235	-0-	297	3		Y	-0-		-0-
03	403 X	325	-0-	-78	-0-	325	3		Y	-0-		-0-
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		Y	-0-		-0-
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		Y	-0-		-0-
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-		-0-
07	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	138	1	2243	2	Y		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	-0-	5733 3			Y	-0-			-0-
03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	-0-	6562 3			Y	-0-			-0-
04	6330 X	6192	-0-	-138	-0-	-0-	6192 3			Y	-0-			-0-
05	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	-0-	6598 3			Y	-0-			-0-
06	6360 X	6057	-0-	-303	-0-	-0-	6057 3			Y	-0-			-0-
07	6572 X	6307	-0-	-265	-0-	-0-	367 1	5940 2		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260				
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992 3			Y	-0-			-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083 3			Y	-0-			-0-
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	-0-	1036 3			Y	-0-			-0-
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	-0-	1071 3			Y	-0-			-0-
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	-0-	1019 3			Y	-0-			-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	-0-	61 1	983 2		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726				
02	1288 X	477	-0-	-811	-0-	-0-	477 3			Y	-0-			-0-
03	1426 X	517	-0-	-909	-0-	-0-	517 3			Y	-0-			-0-
04	1830 X	549	-0-	-1281	-0-	-0-	549 3			Y	-0-			-0-
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488 3			Y	-0-			-0-
06	1830 X	741	-0-	-1089	-0-	-0-	741 3			Y	-0-			-0-
07	558 X	554	-0-	-4	-0-	-0-	32 1	522 2		Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543				
02	1568 X	951	-0-	-617	-0-	-0-	951 3			Y	-0-			-0-
03	1674 X	856	-0-	-818	-0-	-0-	856 3			Y	-0-			-0-
04	1620 X	420	-0-	-1200	-0-	-0-	420 3			Y	-0-			-0-
05	1674 X	31	-0-	-1643	-0-	-0-	31 3			Y	-0-			-0-
06	1500 X	440	-0-	-1060	-0-	-0-	440 3			Y	-0-			-0-
07	1054 X	227	-0-	-827	-0-	-0-	13 1	214 2		Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339				
02	1316 N	1069	-0-	-247	-0-	-0-	1069 3			Y	-0-			-0-
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603 3			Y	-0-			-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471 3			Y	-0-			-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491 3			Y	-0-			-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526 3			Y	-0-			-0-
07	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	-0-	86 1	1394 2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840				
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	188 3			N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480				
02	2436 X	1880	-0-	-556	-0-	-0-	1880 3			Y	-0-			-0-
03	2697 X	956	-0-	-1741	-0-	-0-	956 3			Y	-0-			-0-
04	2340 X	1183	-0-	-1157	-0-	-0-	1183 3			Y	-0-			-0-
05	2418 X	1003	-0-	-1415	-0-	-0-	1003 3			Y	-0-			-0-
06	2340 X	2031	-0-	-309	-0-	-0-	2031 3			Y	-0-			-0-
07	2077 X	2064	-0-	-13	-0-	-0-	120 1	1944 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	1677 3	Y	-0-		-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	Y	-0-		-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	Y	-0-		-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3	Y	-0-		-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	Y	-0-		-0-
07	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	120 1	1938 2	Y		-0-

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375			
02	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2315 3	Y	-0-		-0-
03	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873 3	Y	-0-		-0-
04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	2370 3	Y	-0-		-0-
05	2573	X	2525	-0-	-48	-0-	2525 3	Y	-0-		-0-
06	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	2402 3	Y	-0-		-0-
07	2573	X	2395	-0-	-178	-0-	139 1	2256 2	Y		-0-

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620			
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510 3	Y	-0-		-0-
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	569 3	Y	-0-		-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563 3	Y	-0-		-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	Y	-0-		-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	Y	-0-		-0-
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	9 1	144 2	Y		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478			
WILLIFORD -B-		881167									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		46
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		46
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		46
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		46
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		46
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601 2	N	-0-		46

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #: 3		RRCID -> 200722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490			
VANN UNIT		920478									
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-

XTO ENERGY INC.		WELL #: 3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		945936									
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-		-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	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
02	3024 X	2390	-0-	-634	-0-	2390 2	N	-0-		-0-
03	3348 X	1893	-0-	-1455	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
04	2940 X	1034	-0-	-1906	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
05	2883 X	1609	-0-	-1274	-0-	1609 2	N	-0-		-0-
06	2790 X	1944	-0-	-846	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
*07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204		
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	Y	-0-		4
03	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049 2	Y	-0-		4
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	792 2	Y	17		21
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100 2	Y	-0-		21
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	Y	-0-		21
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	Y	-0-		21

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400		
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474		
02	3052 X	2959	-0-	-93	-0-	2959 2	N	-0-		-0-
03	3379 X	3041	-0-	-338	-0-	3041 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	3153	-0-	-117	-0-	3153 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2	N	-0-		-0-
07	3286 X	927	-0-	-2359	-0-	927 2	N	-0-		-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588		
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-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969		
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
*07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926		
02	616 N	404	-0-	-212	-0-	404 2	N	-0-		-0-
03	682 N	396	-0-	-286	-0-	396 2	N	-0-		-0-
04	510 N	358	-0-	-152	-0-	358 2	N	-0-		-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392		
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
02	1680 N	1245	-0-	-435	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	844	-0-	-806	-0-	844	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	813	-0-	-551	-0-	813	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	614	-0-	-1036	-0-	614	2	N	-0-			-0-
07	868 N	578	-0-	-290	-0-	578	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236		
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-			3
03	1550 N	962	-0-	-588	-0-	962	2	Y	-0-			3
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12 9 Y	11			14
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	Y	-0-			14
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	Y	-0-			14
07	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2	Y	-0-			14

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305		
02	952 N	852	-0-	-100	-0-	852	2	Y	-0-			6
03	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2	Y	-0-			6
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23 9 Y	21			27
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2	Y	-0-			27
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-			27
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2	Y	-0-			27

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356		
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	Y	-0-			3
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	Y	-0-			3
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12 9 Y	11			14
05	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	2	Y	-0-			14
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	Y	-0-			14
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	-0-			14

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286		
02	3052 X	2786	-0-	-266	-0-	2786	2	Y	-0-			4
03	3379 X	2774	-0-	-605	-0-	2774	2	Y	-0-			4
04	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	2719	2	14 9 Y	13			17
05	3100 X	1084	-0-	-2016	-0-	1084	2	Y	-0-			17
06	3000 X	728	-0-	-2272	-0-	728	2	Y	-0-			17
07	3100 X	995	-0-	-2105	-0-	995	2	Y	-0-			17

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318		
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3409	-0-	309	-0-	3409	2	Y	-0-			-0-
04	1398 N	1089	-0-	-309	-0-	1089	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	977	-0-	-263	-0-	977	2	Y	-0-			-0-
06	1770 X	1305	-0-	-465	-0-	1305	2	Y	-0-			-0-
*07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722		
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172				
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
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2		N	-0-		-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802				
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-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069				
02	2660 X	2558	-0-	-102	-0-	2558	2		Y	-0-		-0-
03	2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2		Y	-0-		-0-
04	2910 X	2663	-0-	-247	-0-	2663	2		Y	-0-		-0-
05	3007 X	2376	-0-	-631	-0-	2376	2		Y	-0-		-0-
06	2910 X	1468	-0-	-1442	-0-	1468	2		Y	-0-		-0-
07	2821 X	1789	-0-	-1032	-0-	1789	2		Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A				
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282				
02	588 X	-0-	-0-	-588	-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-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687				
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		Y	-0-		-0-
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		Y	-0-		-0-
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		Y	-0-		-0-
05	2480 X	902	-0-	-1578	-0-	902	2		Y	-0-		-0-
06	2400 X	807	-0-	-1593	-0-	807	2		Y	-0-		-0-
07	2480 X	1572	-0-	-908	-0-	1572	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835				
02	308 N	228	-0-	-80	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	173	-0-	-187	-0-	173	2		Y	-0-		-0-
05	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	132	1	4292	2	Y	-0-					-0-
03	4433 X	4276	-0-	-157	-0-	129	1	4147	2	Y	-0-					-0-
04	4290 X	4278	-0-	-12	-0-	124	1	4154	2	Y	-0-					-0-
05	4619 X	3939	-0-	-680	-0-	117	1	3822	2	Y	-0-					-0-
06	4470 X	3688	-0-	-782	-0-	117	1	3571	2	Y	-0-					-0-
07	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	133	1	4035	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412						
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008						
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-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367						
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-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642						
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507						
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-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402						
02	3024 X	2438	-0-	-586	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
03	3844 X	1811	-0-	-2033	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	1855	-0-	-1865	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	1999	-0-	-1845	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	1923	-0-	-1587	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
*07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221								
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
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-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300								
02	2059	N	2059	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					3
03	1581	N	908	-0-	-673	908	2			Y	-0-					3
04	2586	N	2586	-0-	-0-	2574	2	12	9	Y	11					14
05	2033	N	2033	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					14
06	2113	N	2113	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					14
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					14

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709								
02	824	N	824	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	642	-0-	-164	642	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	406	-0-	-314	406	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	437	-0-	-369	437	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	518	-0-	-112	518	2			Y	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314								
02	2128	N	1293	-0-	-835	1293	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5535	-0-	2435	5535	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4153	-0-	1153	3588	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3458	-0-	358	3946	2			Y	-0-					-0-
06	8106	X	4160	-0-	-3946	4160	2			Y	-0-					-0-
*07	3515	X	3515	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758								
02	208	N	208	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	259	2			Y	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381								
02	840	N	677	-0-	-163	677	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	946	-0-	-134	946	2			Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	902	-0-	-90	902	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606								
02	393	N	393	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	338	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	364	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	328	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	276	2			Y	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330							
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-				-0-
03	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			Y	-0-				-0-
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			Y	-0-				-0-
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-				-0-
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			Y	-0-				-0-
*07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125							
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-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332							
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-				-0-
03	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-				-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-				-0-
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-				-0-
06	540 N	350	-0-	-190	-0-	350	2			Y	-0-				-0-
07	651 N	540	-0-	-111	-0-	540	2			Y	-0-				-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240							
02	2856 X	1266	-0-	-1590	-0-	1266	2			Y	-0-				-0-
03	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			Y	-0-				-0-
04	2250 X	2244	-0-	-6	-0-	2244	2			Y	-0-				-0-
05	2325 X	1966	-0-	-359	-0-	1966	2			Y	-0-				-0-
06	2820 X	1588	-0-	-1232	-0-	1588	2			Y	-0-				-0-
07	2914 X	1497	-0-	-1417	-0-	1497	2			Y	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043							
02	1624 X	132	-0-	-1492	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
03	1798 X	1311	-0-	-487	-0-	1311	2			Y	-0-				-0-
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-				-0-
05	558 X	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
06	1260 X	895	-0-	-365	-0-	895	2			Y	-0-				-0-
07	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	2590	2			Y	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050							
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-				-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	2			Y	-0-				-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	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
02	2800 N	3799	-0-	999	999	3799	2	Y	-0-		-0-
03	1414 N	415	-0-	-999	-0-	415	2	Y	-0-		-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-		-0-
05	3100 X	190	-0-	-2910	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
06	3000 X	1095	-0-	-1905	-0-	1095	2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	1159	-0-	-1941	-0-	1159	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542			
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
*07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438			
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	2	N	-0-		-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2	N	-0-		-0-
06	480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2	N	-0-		-0-
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290			
02	896 N	783	-0-	-113	-0-	783	2	Y	-0-		3
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2	Y	-0-		3
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	11		14
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-		14
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-		14
07	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2	Y	-0-		14

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512			
02	3472 X	3360	-0-	-112	-0-	3360	2	Y	-0-		-0-
03	3751 X	3421	-0-	-330	-0-	3421	2	Y	-0-		-0-
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2	Y	-0-		-0-
05	3751 X	2017	-0-	-1734	-0-	2017	2	Y	-0-		-0-
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	3654	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672			
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306			
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624												
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
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2			N	-0-	-0-
03		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2			N	-0-	-0-
04		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2			N	-0-	-0-
05		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2			N	-0-	-0-
06		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2			N	-0-	-0-
07		2790 X	2613	-0-	-177	-0-	2613 2			N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630												
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			Y	-0-	-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			Y	-0-	-0-
04		600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2			Y	-0-	-0-
05		744 N	440	-0-	-304	-0-	440 2			Y	-0-	-0-
06		720 N	492	-0-	-228	-0-	492 2			Y	-0-	-0-
07		589 N	252	-0-	-337	-0-	252 2			Y	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215												
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			Y	-0-	-0-
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		1680 N	12	-0-	-1668	-0-	12 2			Y	-0-	-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			Y	-0-	-0-
*07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			Y	-0-	-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486												
02		1092 N	1051	-0-	-41	-0-	1051 2			Y	-0-	-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			Y	-0-	-0-
04		1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1169 2			Y	-0-	-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			Y	-0-	-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			Y	-0-	-0-
07		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 2			Y	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118												
02		448 N	274	-0-	-174	-0-	274 2			N	-0-	-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-	-0-
04		360 N	298	-0-	-62	-0-	298 2			N	-0-	-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	-0-
06		390 N	304	-0-	-86	-0-	304 2			N	-0-	-0-
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2			N	-0-	-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253												
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			Y	-0-	-0-
03		558 N	356	-0-	-202	-0-	356 2			Y	-0-	-0-
04		420 N	250	-0-	-170	-0-	250 2			Y	-0-	-0-
05		558 N	180	-0-	-378	-0-	180 2			Y	-0-	-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			Y	-0-	-0-
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			Y	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178												
02		420 N	149	-0-	-271	-0-	149 2			Y	-0-	-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			Y	-0-	-0-
04		360 N	275	-0-	-85	-0-	275 2			Y	-0-	-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			Y	-0-	-0-
06		780 N	37	-0-	-743	-0-	37 2			Y	-0-	-0-
*07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
05	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	2		N	-0-		-0-
06	1080 N	666	-0-	-414	-0-	666	2		N	-0-		-0-
07	713 N	456	-0-	-257	-0-	456	2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596		
02	1540 N	1210	-0-	-330	-0-	1210	2		Y	-0-		-0-
03	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	1233	2		Y	-0-		-0-
04	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2		Y	-0-		-0-
05	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2		Y	-0-		-0-
06	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2		Y	-0-		-0-
07	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846		
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312		
02	2016 N	997	-0-	-1019	-0-	997	2		Y	-0-		3
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-		3
04	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11 9	Y	10		13
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-		13
06	2460 N	2218	-0-	-242	-0-	2218	2		Y	-0-		13
07	2914 N	421	-0-	-2493	-0-	421	2		Y	-0-		13

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534		
02	1232 N	1056	-0-	-176	-0-	1056	2		N	-0-		-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304		
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2		Y	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-		-0-
05	651 N	317	-0-	-334	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-		-0-
*07	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220		
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-		-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	77	-0-	-326	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
06	390 N	57	-0-	-333	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
07	403 N	57	-0-	-346	-0-	57	2		Y	-0-		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	2184 X	702	-0-	-1482	-0-	702 2		Y	-0-	-0-
03	2108 X	2063	-0-	-45	-0-	2063 2		Y	-0-	-0-
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y	-0-	-0-
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		Y	-0-	-0-
06	2010 N	270	-0-	-1740	-0-	270 2		Y	-0-	-0-
07	2418 N	1334	-0-	-1084	-0-	1334 2		Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302		
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	677 2		Y	-0-	-0-
03	775 N	697	-0-	-78	-0-	697 2		Y	-0-	-0-
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	650 2		Y	-0-	-0-
05	744 N	604	-0-	-140	-0-	604 2		Y	-0-	-0-
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	600 2		Y	-0-	-0-
07	682 N	557	-0-	-125	-0-	557 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574		
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-	-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-	-0-
05	434 N	202	-0-	-232	-0-	202 2		Y	-0-	-0-
06	420 N	60	-0-	-360	-0-	60 2		Y	-0-	-0-
07	434 N	13	-0-	-421	-0-	13 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037		
02	6580 X	5940	-0-	-640	-0-	5940 2		Y	-0-	-0-
03	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928 2		Y	-0-	-0-
04	6750 X	5442	-0-	-1308	-0-	5442 2		Y	-0-	-0-
05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250 2		Y	-0-	-0-
06	7590 X	6320	-0-	-1270	-0-	6320 2		Y	-0-	-0-
07	7843 X	4863	-0-	-2980	-0-	4863 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291		
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	600 2		Y	-0-	-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-	-0-
05	651 N	450	-0-	-201	-0-	450 2		Y	-0-	-0-
06	750 N	456	-0-	-294	-0-	456 2		Y	-0-	-0-
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344		
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-	-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-	-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-	-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-	-0-
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242		
02	3024 X	1699	-0-	-1325	-0-	1699 2		Y	-0-	-0-
03	2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	1750 2		Y	-0-	-0-
04	2700 X	2392	-0-	-308	-0-	2392 2		Y	-0-	-0-
05	2790 X	2126	-0-	-664	-0-	2126 2		Y	-0-	-0-
06	2190 X	1868	-0-	-322	-0-	1868 2		Y	-0-	-0-
07	2480 X	1962	-0-	-518	-0-	1962 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579
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	BALANCE
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	N	-0-		-0-
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2	N	-0-		-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2	N	-0-		-0-
05	3689 X	3461	-0-	-228	-0-	3461 2	N	-0-		-0-
06	4380 X	2887	-0-	-1493	-0-	2887 2	N	-0-		-0-
07	4526 X	3022	-0-	-1504	-0-	3022 2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340
02	2716 X	1149	-0-	-1567	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	N	-0-		-0-
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-		-0-
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-		-0-
06	2910 X	2246	-0-	-664	-0-	2246 2	N	-0-		-0-
07	3007 X	1957	-0-	-1050	-0-	1957 2	N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	Y	-0-		-0-
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857 2	Y	-0-		-0-
04	4290 X	3535	-0-	-755	-0-	3535 2	Y	-0-		-0-
05	4743 X	3195	-0-	-1548	-0-	3195 2	Y	-0-		-0-
06	4590 X	4557	-0-	-33	-0-	4557 2	Y	-0-		-0-
07	4743 X	2872	-0-	-1871	-0-	2872 2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784
02	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418 2	N	-0-		-0-
03	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2	N	-0-		-0-
04	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2	N	-0-		-0-
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2	N	-0-		-0-
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2	N	-0-		-0-
*07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
03	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3174	-0-	174	174	3174 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3191	-0-	91	265	3191 2	N	-0-		-0-
06	2817 N	2552	-0-	-265	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
*07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	298 2	Y	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	Y	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	Y	-0-		-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-		-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	Y	-0-		-0-
*07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690			
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
02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		Y	-0-		-0-
03	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		Y	-0-		-0-
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		Y	-0-		-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		Y	-0-		-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		Y	-0-		-0-
07	3503 X	1910	-0-	-1593	-0-	1910 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368			
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	454 2		Y	-0-		4
03	806 N	535	-0-	-271	-0-	535 2		Y	-0-		4
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	532 2	14 9	Y	13		17
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		17
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357 2		Y	-0-		17
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2		Y	-0-		17

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572			
02	1176 N	1110	-0-	-66	-0-	1110 2		Y	-0-		-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-		-0-
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231 2		Y	-0-		-0-
05	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202 2		Y	-0-		-0-
06	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 2		Y	-0-		-0-
07	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334			
02	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		Y	-0-		3
03	3875 X	3306	-0-	-569	-0-	3306 2		Y	-0-		3
04	3750 X	2069	-0-	-1681	-0-	2057 2	12 9	Y	11		14
05	3875 X	3319	-0-	-556	-0-	3319 2		Y	-0-		14
06	3750 X	2285	-0-	-1465	-0-	2285 2		Y	-0-		14
*07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		Y	-0-		14

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168			
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		Y	-0-		-0-
03	2418 N	1772	-0-	-646	-0-	1772 2		Y	-0-		-0-
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		Y	-0-		-0-
05	1550 N	148	-0-	-1402	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
06	1710 N	528	-0-	-1182	-0-	528 2		Y	-0-		-0-
07	2666 N	619	-0-	-2047	-0-	619 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035			
02	3332 X	151	-0-	-3181	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
03	3689 X	2554	-0-	-1135	-0-	2554 2		Y	-0-		-0-
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		Y	-0-		-0-
05	2139 X	935	-0-	-1204	-0-	935 2		Y	-0-		-0-
06	2460 X	362	-0-	-2098	-0-	362 2		Y	-0-		-0-
07	3689 X	98	-0-	-3591	-0-	98 2		Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391			
02	2856 X	2621	-0-	-235	-0-	2621 2		Y	-0-		-0-
03	3162 X	3113	-0-	-49	-0-	3113 2		Y	-0-		-0-
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		Y	-0-		-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		Y	-0-		-0-
06	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	2900 2		Y	-0-		-0-
07	3224 X	3104	-0-	-120	-0-	3104 2		Y	-0-		-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	* * 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
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	Y	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	5326	-0-	2226	2226	5326 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	4457	-0-	1457	3683	4457 2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1984	-0-	-1116	2567	1984 2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183	
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-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196	
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	Y	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010 2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	685	-0-	-335	-0-	685 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	602	-0-	-452	-0-	602 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540	
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	Y	-0-			-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	790	-0-	-260	-0-	790 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	359	-0-	-850	-0-	359 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3632	-0-	632	-0-	3632 2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	5049	-0-	1949	-0-	2581 5049 2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
02	1316 N	1059	-0-	-257	-0-	1059 2	Y	-0-			-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	Y	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	851	-0-	-229	-0-	851 2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254 2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
02	1232 N	1200	-0-	-32	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
*07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	392 2	N	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
*07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1344 N	1343	-0-	-1	-0-	1343 2		Y	-0-	3
03	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 2		Y	-0-	3
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1384 2	12 9	Y	11	14
05	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377 2		Y	-0-	14
06	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321 2		Y	-0-	14
07	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308 2		Y	-0-	14

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321		
02	3640 X	2779	-0-	-861	-0-	2779 2		Y	-0-	-0-
03	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3196 2		Y	-0-	-0-
04	3150 X	2849	-0-	-301	-0-	2849 2		Y	-0-	-0-
05	3255 X	2865	-0-	-390	-0-	2865 2		Y	-0-	-0-
06	3150 X	3125	-0-	-25	-0-	3125 2		Y	-0-	-0-
07	3193 X	2524	-0-	-669	-0-	2524 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829		
02	3192 X	2871	-0-	-321	-0-	2871 2		Y	-0-	59
03	3534 X	2971	-0-	-563	-0-	2971 2		Y	-0-	59
04	3420 X	3005	-0-	-415	-0-	3005 2		Y	-0-	59
05	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	3526 2		Y	-0-	59
06	3090 X	3012	-0-	-78	-0-	3012 2		Y	-0-	59
07	3193 X	2755	-0-	-438	-0-	2755 2		Y	-0-	59

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278		
02	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203 2		Y	-0-	-0-
03	1457 N	819	-0-	-638	-0-	819 2		Y	-0-	-0-
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-	-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-	-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-	-0-
07	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147		
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		Y	-0-	-0-
03	3596 X	2809	-0-	-787	-0-	2809 2		Y	-0-	-0-
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		Y	-0-	-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		Y	-0-	-0-
06	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	3421 2		Y	-0-	-0-
07	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3506 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025		
02	1400 N	297	-0-	-1103	-0-	297 2		Y	-0-	-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		Y	-0-	-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		Y	-0-	-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-	-0-
06	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	1813 2		Y	-0-	-0-
07	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682 2		Y	-0-	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619		
02	3752 X	3671	-0-	-81	-0-	3671 2		N	-0-	-0-
03	4185 X	4033	-0-	-152	-0-	4033 2		N	-0-	-0-
04	4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3913 2		N	-0-	-0-
05	4185 X	4014	-0-	-171	-0-	4014 2		N	-0-	-0-
06	3930 X	3896	-0-	-34	-0-	3896 2		N	-0-	-0-
07	4061 X	4027	-0-	-34	-0-	4027 2		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2	N	-0-			-0-
04	330 N	114	-0-	-216	-0-	114	2	N	-0-			-0-
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2	N	-0-			-0-
06	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-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				
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005				
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-

LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250				
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-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173				
02	1120 N	1064	-0-	-56	-0-	1064	3	Y	-0-	5	5	10
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3	Y	-0-	5	5	5
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	Y	-0-	5	5	-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	Y	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	Y	-0-			-0-
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1172 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H.E.		//CONT.// 24478 370 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120			
M	O	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
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-

MCADAMS "A"				WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198	
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-

BURGHER "C"				WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320	
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-

JOHNSON "A"				WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062 - 8108	
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-

BURGHER "A"				WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220 - 8266	
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-

LANCASTER "A"				WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230	
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-

DEW SWD				WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190	
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-

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)	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
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	642 2		N	-0-		-0-
03	744 N	666	-0-	-78	-0-	666 2		N	-0-		-0-
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	643 2		N	-0-		-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		N	-0-		-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 - 5514
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-

BEST SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237845	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5317 - 5636
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-

BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5679 - 5390
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-

CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID -> 262387	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12567	PERF. 7950 - 7967
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-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		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	
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
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	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N	-0-		-0-
*07	660 X	660	-0-	-0-	-0-	44 1	616 2	N	-0-		-0-

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
				220903				TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951 - 8961	
				WELL #:	5	RRCID ->	171808	COMPL. DATE	08/01/1998		
M	O	GAS 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
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-

XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. GU				945936				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	5 T	RRCID ->	170049	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517
						RRCID ->	170049	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517
M	O	GAS 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
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	274281	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000
						RRCID ->	274281	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID ->	276187	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12547
						RRCID ->	276187	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12547
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277421	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732
						RRCID ->	277421	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINS A				WELL #:	3	RRCID ->	277524	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	12630
						RRCID ->	277524	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	12630
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398								
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-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581								
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	182	1	2262	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
03	2356 N	1539	-0-	-817	-0-	108	1	1431	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	187	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	2697 N	2250	-0-	-447	-0-	147	1	2103	2	Y	-0-					-0-
06	1500 N	738	-0-	-762	-0-	49	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	2728 N	1251	-0-	-1477	-0-	84	1	1167	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-			1
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			1
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446				
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331				
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #: 1										
02	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N. B.		//CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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

		WELL #:	1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8693 - 8703	
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-

BATY, L. E.		WELL #:	1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8521 - 8561	
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			5
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			5
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			5
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-			5
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			5
*07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-			5

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:	1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8703	
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-			-0-
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-			-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	2541 2		Y	-0-			-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-			-0-
07	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	2460 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350	
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		Y	-0-			-0-
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2		Y	-0-			-0-
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		Y	-0-			-0-
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2		Y	-0-			-0-
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2		Y	-0-			-0-
*07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		Y	-0-			-0-

EPPES		WELL #:	1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8717 - 8765	
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

KINDON #1		WELL #:	2	RRCID ->	110071	COMPL. DATE	03/05/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8481 - 8587	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8504 - 8634	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
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
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	2	N	-0-		-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659	
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8560 - 8615	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8574 - 8596	
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-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8582 - 8587	
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	Y	-0-		-0-
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2	Y	-0-		-0-
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2	Y	-0-		-0-
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2	Y	-0-		-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2	Y	-0-		-0-
07	4309 X	3958	-0-	-351	-0-	3958	2	Y	-0-		-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033 - 9053	
02	1288 N	825	-0-	-463	-0-	33	1	792	2	N	-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	86	1	1926	2	N	-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	N	78
						86	9				180
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	105	1	2384	2	N	74
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	75	1	1705	2	N	74
07	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	53	1	1207	2	N	74

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913		
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
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1592	-0-	-423	-0-	1592 2	Y	-0-		-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1229	-0-	-445	-0-	1229 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1068	-0-	-462	-0-	1068 2	Y	-0-		-0-
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	Y	-0-		-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712		
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-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, C.C.		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		//CONT.//	945936										
		WELL #:	9	RRCID ->	228536	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	8291 - 8324		
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	228542	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	7923 - 8132		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	228615	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8370 - 8380		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:	9	RRCID ->	228661	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8381 - 8410		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:	10	RRCID ->	229424	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8356 - 8413		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	229426	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	8238 - 8358		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:	17	RRCID ->	230107	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	7948 - 7994		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. WORTHY "A" GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351				
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON GAS UNIT #1		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. J. M. POLLARD GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

KINDON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4														
WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874														
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			-0-
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-			-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-			-0-
05	2356 N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			Y	-0-			-0-
06	2280 N	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
07	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	2112	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430														
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057														
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221														
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													
BRG LONE STAR LTD.													
JAF													
25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
090870													
WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		13188 X	9405	-0-	-3783	-0-	9405 3		N	-0-			-0-
03		14601 X	12948	-0-	-1653	-0-	12948 3		N	-0-			-0-
04		14130 X	7847	-0-	-6283	-0-	7847 3		N	-0-			-0-
05		14601 X	13881	-0-	-720	-0-	13881 3		N	-0-			-0-
06		14130 X	13143	-0-	-987	-0-	13143 3		N	-0-			-0-
07		12958 X	11860	-0-	-1098	-0-	11860 3		N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC													
KEECHI CREEK													
189405													
WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179													
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-

KEECHI CREEK A													
WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045													
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													
BURGHER "A"													
220903													
WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873													
02		1092 N	962	-0-	-130	-0-	962 3		Y	-0-			-0-
03		1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069 3		Y	-0-			-0-
04		1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010 3		Y	-0-			-0-
05		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 3		Y	-0-			-0-
06		1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 3		Y	-0-			-0-
*07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61 1	996 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"													
WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649													
02		3360 X	3219	-0-	-141	-0-	3219 3		Y	-0-			-0-
03		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518 3		Y	-0-			-0-
04		3540 X	3454	-0-	-86	-0-	3454 3		Y	-0-			-0-
05		3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3550 3		Y	-0-			-0-
06		3540 X	3372	-0-	-168	-0-	3372 3		Y	-0-			-0-
07		3565 X	3520	-0-	-45	-0-	205 1	3315 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392													
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
03		186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
07		124 N	68	-0-	-56	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WILLIFORD "A"																	
02		2212 N	2048	-0-	-164	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
03		2449 N	2358	-0-	-91	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
04		2340 N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
05		2263 N	2099	-0-	-164	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
06		2280 N	1862	-0-	-418	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
*07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	2	Y	-0-					-0-
SWANK "A"																	
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04		1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05		1643 N	1399	-0-	-244	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06		1560 N	1274	-0-	-286	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07		1488 N	1287	-0-	-201	-0-	75	1	1212	2	N	-0-					-0-
BURGHER "C"																	
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
05		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
06		1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
07		1240 N	1091	-0-	-149	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"																	
02		5124 X	4830	-0-	-294	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
03		5580 X	5141	-0-	-439	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
04		5400 X	4985	-0-	-415	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
05		5580 X	4979	-0-	-601	-0-	4979	3			Y	-0-					-0-
06		5400 X	4804	-0-	-596	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
07		5363 X	4723	-0-	-640	-0-	275	1	4448	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"																	
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
03		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
04		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
05		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
06		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	63	1	1022	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"																	
02		868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03		961 N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
04		930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05		930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
06		900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
*07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"																	
02		1568 N	1403	-0-	-165	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03		1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
04		1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
*07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1458	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12837 - 13039				
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
02		4340 X	4195	-0-	-145	-0-	4195 3			Y	-0-			-0-
03		4805 X	4456	-0-	-349	-0-	4456 3			Y	-0-			-0-
04		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 3			Y	-0-			-0-
05		4650 X	4608	-0-	-42	-0-	4608 3			Y	-0-			-0-
06		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 3			Y	-0-			-0-
*07		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	343 1	5550	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13004 - 13226				
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3			Y	-0-			-0-
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3			Y	-0-			-0-
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3			Y	-0-			-0-
05		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386 3			Y	-0-			-0-
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3			Y	-0-			-0-
*07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	89 1	1446	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12858 - 13071				
02		2492 X	1736	-0-	-756	-0-	1736 3			Y	-0-			-0-
03		4433 X	2078	-0-	-2355	-0-	2078 3			Y	-0-			-0-
04		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 3			Y	-0-			-0-
05		4433 X	4301	-0-	-132	-0-	4301 3			Y	-0-			-0-
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3			Y	-0-			-0-
07		4991 X	2814	-0-	-2177	-0-	164 1	2650	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13071 - 13175				
02		224 X	181	-0-	-43	-0-	181 3			Y	-0-			-0-
03		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3			Y	-0-			-0-
04		240 X	185	-0-	-55	-0-	185 3			Y	-0-			-0-
05		217 X	188	-0-	-29	-0-	188 3			Y	-0-			-0-
06		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3			Y	-0-			-0-
07		279 X	150	-0-	-129	-0-	9 1	141	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13083 - 13402				
02		2212 N	2040	-0-	-172	-0-	2040 3			Y	-0-			-0-
03		2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2232 3			Y	-0-			-0-
04		2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2152 3			Y	-0-			-0-
05		2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186 3			Y	-0-			-0-
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3			Y	-0-			-0-
*07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	136 1	2203	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144				
02		1820 X	1237	-0-	-583	-0-	1237 3			Y	-0-			-0-
03		2015 X	1163	-0-	-852	-0-	1163 3			Y	-0-			-0-
04		1650 X	1089	-0-	-561	-0-	1089 3			Y	-0-			-0-
05		1705 X	1208	-0-	-497	-0-	1208 3			Y	-0-			-0-
06		1650 X	1024	-0-	-626	-0-	1024 3			Y	-0-			-0-
07		1364 X	452	-0-	-912	-0-	26 1	426	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054				
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			Y	-0-			-0-
03		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 3			Y	-0-			-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			Y	-0-			-0-
05		837 N	693	-0-	-144	-0-	693 3			Y	-0-			-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			Y	-0-			-0-
07		682 N	677	-0-	-5	-0-	39 1	638	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 X	1165	-0-	-291	-0-	1165	3		Y	-0-			-0-
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		Y	-0-			-0-
04	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		Y	-0-			-0-
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		Y	-0-			-0-
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		Y	-0-			-0-
07	1705 X	1648	-0-	-57	-0-	96	1	1552 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414					
02	784 N	297	-0-	-487	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
03	899 N	731	-0-	-168	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3		Y	-0-			-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	40	1	652 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420					
02	4676 X	4408	-0-	-268	-0-	4408	3		Y	-0-			-0-
03	5084 X	4697	-0-	-387	-0-	4697	3		Y	-0-			-0-
04	4920 X	4706	-0-	-214	-0-	4706	3		Y	-0-			-0-
05	4960 X	4933	-0-	-27	-0-	4933	3		Y	-0-			-0-
06	4800 X	4496	-0-	-304	-0-	4496	3		Y	-0-			-0-
07	4867 X	4630	-0-	-237	-0-	269	1	4361 2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473					
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346					
02	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		Y	-0-			-0-
03	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		Y	-0-			-0-
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		Y	-0-			-0-
05	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	1528	3		Y	-0-			-0-
06	1920 X	1293	-0-	-627	-0-	1293	3		Y	-0-			-0-
07	1984 X	1042	-0-	-942	-0-	61	1	981 2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487					
02	1764 X	1144	-0-	-620	-0-	1144	3		Y	-0-			-0-
03	2046 X	1494	-0-	-552	-0-	1494	3		Y	-0-			-0-
04	1980 X	1616	-0-	-364	-0-	1616	3		Y	-0-			-0-
05	2046 X	1068	-0-	-978	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-
06	1440 X	914	-0-	-526	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
07	1674 X	821	-0-	-853	-0-	48	1	773 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029				
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
02	112 X	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
03	3751 X	103	-0-	-3648	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
04	3810 X	98	-0-	-3712	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
05	3937 X	264	-0-	-3673	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
06	3810 X	748	-0-	-3062	-0-	748	3			Y	-0-			-0-
*07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12624 - 13088				
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-

BURGHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165				
02	1484 N	1401	-0-	-83	-0-	1401	3			Y	-0-			-0-
03	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			Y	-0-			-0-
04	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			Y	-0-			-0-
05	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			Y	-0-			-0-
06	1230 N	895	-0-	-335	-0-	895	3			Y	-0-			-0-
07	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	60	1	975	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356				
02	1456 N	1377	-0-	-79	-0-	1377	3			Y	-0-			-0-
03	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			Y	-0-			-0-
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			Y	-0-			-0-
06	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1431	3			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388				
02	1148 N	1078	-0-	-70	-0-	1078	3			Y	-0-			-0-
03	1178 N	725	-0-	-453	-0-	725	3			Y	-0-			-0-
04	1140 N	550	-0-	-590	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
05	1209 N	494	-0-	-715	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
06	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	29	1	468	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270				
02	1204 N	916	-0-	-288	-0-	916	3			Y	-0-			-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-			-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-			-0-
06	1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1060	3			Y	-0-			-0-
07	1922 N	984	-0-	-938	-0-	57	1	927	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014				
02	6468 X	4492	-0-	-1976	-0-	4492	3			Y	-0-			-0-
03	7161 X	2458	-0-	-4703	-0-	2458	3			Y	-0-			-0-
04	6930 X	3533	-0-	-3397	-0-	3533	3			Y	-0-			-0-
05	6231 X	4742	-0-	-1489	-0-	4742	3			Y	-0-			-0-
06	5460 X	2831	-0-	-2629	-0-	2831	3			Y	-0-			-0-
07	4960 X	3656	-0-	-1304	-0-	213	1	3443	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4 3	N	-0-		-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5 3	N	-0-		-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074			
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725 3	Y	-0-		-0-
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804 3	Y	-0-		-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787 3	Y	-0-		-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	Y	-0-		-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775 3	Y	-0-		-0-
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54 1	875 2	Y		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886			
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	Y	-0-		-0-
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198 3	Y	-0-		-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097 3	Y	-0-		-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	Y	-0-		-0-
06	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019 3	Y	-0-		-0-
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	61 1	985 2	Y		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150			
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826 3	Y	-0-		-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	Y	-0-		-0-
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	850 3	Y	-0-		-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782 3	Y	-0-		-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775 3	Y	-0-		-0-
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57 1	927 2	Y		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110			
02	2072	N	1873	-0-	-199	-0-	1873 3	Y	-0-		-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	Y	-0-		-0-
04	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	1989 3	Y	-0-		-0-
05	2077	N	1489	-0-	-588	-0-	1489 3	Y	-0-		-0-
06	2190	N	950	-0-	-1240	-0-	950 3	Y	-0-		-0-
07	2046	N	1528	-0-	-518	-0-	89 1	1439 2	Y		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144			
02	5180	X	4769	-0-	-411	-0-	4769 3	Y	-0-		-0-
03	5549	X	5502	-0-	-47	-0-	5502 3	Y	-0-		-0-
04	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	5167 3	Y	-0-		-0-
05	5642	X	5361	-0-	-281	-0-	5361 3	Y	-0-		-0-
06	5460	X	5265	-0-	-195	-0-	5265 3	Y	-0-		-0-
07	5487	X	5274	-0-	-213	-0-	307 1	4967 2	Y		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492			
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1418 3	Y	-0-		-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	Y	-0-		-0-
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496 3	Y	-0-		-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	Y	-0-		-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	Y	-0-		-0-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	94 1	1518 2	Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12404 - 12834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1036	X	974	-0-	-62	-0-	974	3		Y	-0-			-0-
03	1116	X	941	-0-	-175	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
05	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	1051	3		Y	-0-			-0-
06	1050	X	1034	-0-	-16	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
07	1085	X	969	-0-	-116	-0-	56	1	913	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13387 - 13611				
02	1932	X	1094	-0-	-838	-0-	1094	3		Y	-0-			-0-
03	2139	X	1046	-0-	-1093	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
04	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	2002	3		Y	-0-			-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3		Y	-0-			-0-
06	1590	X	1563	-0-	-27	-0-	1563	3		Y	-0-			-0-
07	2077	X	1228	-0-	-849	-0-	71	1	1157	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368				
02	3080	X	3054	-0-	-26	-0-	3054	3		Y	-0-			-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3		Y	-0-			-0-
04	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3295	3		Y	-0-			-0-
05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3		Y	-0-			-0-
06	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	3293	3		Y	-0-			-0-
07	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	192	1	3108	2	Y	-0-		-0-

MOODY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812				
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	1124	3		Y	-0-			-0-
03	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	3		Y	-0-			-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		Y	-0-			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-			-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		Y	-0-			-0-
07	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	72	1	1163	2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515				
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	1566	3		Y	-0-			-0-
03	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3		Y	-0-			-0-
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1642	3		Y	-0-			-0-
05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	3		Y	-0-			-0-
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	3		Y	-0-			-0-
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	95	1	1531	2	Y	-0-		-0-

MOODY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802				
02	1456	N	1127	-0-	-329	-0-	1127	3		Y	-0-			-0-
03	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	3		Y	-0-			-0-
04	1170	N	689	-0-	-481	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
05	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	36	1	590	2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735		PERF.12911 - 13416				
02	896	N	624	-0-	-272	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		Y	-0-			-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		Y	-0-			-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		Y	-0-			-0-
06	1740	N	1222	-0-	-518	-0-	1222	3		Y	-0-			-0-
07	1922	N	1357	-0-	-565	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385				
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
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 1	346 2	N	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416				
02	1008 N	977	-0-	-31	-0-	977 3		Y	-0-			-0-
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 3		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029 3		Y	-0-			-0-
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-
06	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 3		Y	-0-			-0-
*07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	68 1	1106 2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960				
02	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3019 3		Y	-0-			-0-
03	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532 3		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3521	-0-	-19	-0-	3521 3		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	3579 3		Y	-0-			-0-
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	200 1	3241 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982				
02	2548 X	2268	-0-	-280	-0-	2268 3		Y	-0-			-0-
03	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528 3		Y	-0-			-0-
04	2610 X	2078	-0-	-532	-0-	2078 3		Y	-0-			-0-
05	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2221 3		Y	-0-			-0-
06	2460 X	2404	-0-	-56	-0-	2404 3		Y	-0-			-0-
*07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	159 1	2583 2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368				
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 3		Y	-0-			-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	8 1	129 2	Y	-0-			-0-

NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232				
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	422 3		N	-0-			-0-
06	600 N	407	-0-	-193	-0-	407 3		N	-0-			-0-
07	682 N	421	-0-	-261	-0-	24 1	397 2	N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366				
02	2184 N	2162	-0-	-22	-0-	2162 3		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	2374 3		Y	-0-			-0-
04	2340 N	2283	-0-	-57	-0-	2283 3		Y	-0-			-0-
05	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334 3		Y	-0-			-0-
06	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	2245 3		Y	-0-			-0-
07	2356 N	2307	-0-	-49	-0-	134 1	2173 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328			
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
02	1232 X	727	-0-	-505	-0-	727 3		Y	-0-		-0-
03	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-		-0-
04	1440 X	1238	-0-	-202	-0-	1238 3		Y	-0-		-0-
05	1488 X	936	-0-	-552	-0-	936 3		Y	-0-		-0-
06	1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1397 3		Y	-0-		-0-
07	1550 X	1270	-0-	-280	-0-	74 1	1196 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442			
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	346 3		Y	-0-		-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		Y	-0-		-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22 1	363 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330			
02	560 N	495	-0-	-65	-0-	495 3		Y	-0-		-0-
03	651 N	450	-0-	-201	-0-	450 3		Y	-0-		-0-
04	570 N	461	-0-	-109	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383 3		Y	-0-		-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		-0-
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28 1	445 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874			
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-

BURGHER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365			
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 2	N	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216			
02	1204 N	1025	-0-	-179	-0-	1025 3		Y	-0-		-0-
03	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 3		Y	-0-		-0-
04	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199 3		Y	-0-		-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-		-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		Y	-0-		-0-
*07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	127 1	2061 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142			
02	476 N	56	-0-	-420	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
03	434 N	66	-0-	-368	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 220903										
WILLIFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13086 - 13342	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	3136 X	2862	-0-	-274	-0-	2862	3		Y	-0-		-0-
03	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	2966	3		Y	-0-		-0-
04	3360 X	2908	-0-	-452	-0-	2908	3		Y	-0-		-0-
05	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	2994	3		Y	-0-		-0-
06	3300 X	3158	-0-	-142	-0-	3158	3		Y	-0-		-0-
07	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	184	1	2973	2	Y		-0-

BURGHER "C"		WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13565	PERF.	13299 - 13400	
02	2800 X	2743	-0-	-57	-0-	2743	3		Y	-0-		-0-
03	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	3049	3		Y	-0-		-0-
04	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	3		Y	-0-		-0-
05	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	3020	3		Y	-0-		-0-
06	2970 X	2229	-0-	-741	-0-	2229	3		Y	-0-		-0-
07	3038 X	2884	-0-	-154	-0-	168	1	2716	2	Y		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	4	RRCID ->	185355	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	13032 - 13290	
02	1932 X	727	-0-	-1205	-0-	727	3		Y	-0-		-0-
03	2139 X	1243	-0-	-896	-0-	1243	3		Y	-0-		-0-
04	2070 X	1881	-0-	-189	-0-	1881	3		Y	-0-		-0-
05	2015 X	945	-0-	-1070	-0-	945	3		Y	-0-		-0-
06	1200 X	911	-0-	-289	-0-	911	3		Y	-0-		-0-
07	1953 X	1058	-0-	-895	-0-	62	1	996	2	Y		-0-

BURGHER "E"		WELL #:	11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	12828 - 12945	
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-

BURGHER "E"		WELL #:	8	RRCID ->	185450	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	13067 - 13330	
02	1036 N	998	-0-	-38	-0-	998	3		Y	-0-		-0-
03	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3		Y	-0-		-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		Y	-0-		-0-
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3		Y	-0-		-0-
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3		Y	-0-		-0-
07	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	65	1	1045	2	Y		-0-

BURGHER "D"		WELL #:	14	RRCID ->	185484	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	12479 - 12972	
02	1372 N	1338	-0-	-34	-0-	1338	3		Y	-0-		-0-
03	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3		Y	-0-		-0-
04	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3		Y	-0-		-0-
05	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3		Y	-0-		-0-
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3		Y	-0-		-0-
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	90	1	1457	2	Y		-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	185596	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.	13146 - 13346	
02	2744 X	1083	-0-	-1661	-0-	1083	3		Y	-0-		-0-
03	2480 X	1113	-0-	-1367	-0-	1113	3		Y	-0-		-0-
04	2400 X	530	-0-	-1870	-0-	530	3		Y	-0-		-0-
05	2480 X	954	-0-	-1526	-0-	954	3		Y	-0-		-0-
06	1200 X	533	-0-	-667	-0-	533	3		Y	-0-		-0-
07	1209 X	495	-0-	-714	-0-	29	1	466	2	Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL "B"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 220903										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2582	-0-	-518	-0-	2582 3		N	-0-			-0-
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		N	-0-			-0-
05	2821 N	2307	-0-	-514	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
06	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		N	-0-			-0-
07	3038 N	2269	-0-	-769	-0-	132 1	2137 2	N	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		Y	-0-			-0-
03	868 X	256	-0-	-612	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
04	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		Y	-0-			-0-
05	1178 X	518	-0-	-660	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
06	1140 X	474	-0-	-666	-0-	474 3		Y	-0-			-0-
07	1178 X	974	-0-	-204	-0-	57 1	917 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
02	2072 N	1823	-0-	-249	-0-	1823 3		Y	-0-			-0-
03	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2175 3		Y	-0-			-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3		Y	-0-			-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		Y	-0-			-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		Y	-0-			-0-
07	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	128 1	2068 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
02	2800 X	2662	-0-	-138	-0-	2662 3		Y	-0-			-0-
03	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885 3		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	2896 3		Y	-0-			-0-
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3039 3		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2903	-0-	-67	-0-	2903 3		Y	-0-			-0-
*07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	177 1	2871 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
02	5264 X	4308	-0-	-956	-0-	4308 3		Y	-0-			-0-
03	5611 X	4660	-0-	-951	-0-	4660 3		Y	-0-			-0-
04	5160 X	4453	-0-	-707	-0-	4453 3		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4406	-0-	-709	-0-	4406 3		Y	-0-			-0-
06	4710 X	4308	-0-	-402	-0-	4308 3		Y	-0-			-0-
07	4774 X	4431	-0-	-343	-0-	258 1	4173 2	Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
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-

BURGHER "D"		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
02	3584 X	3154	-0-	-430	-0-	3154 3		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3381	-0-	-432	-0-	3381 3		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3095	-0-	-475	-0-	3095 3		Y	-0-			-0-
05	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3217 3		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3165	-0-	-255	-0-	3165 3		Y	-0-			-0-
07	3503 X	3149	-0-	-354	-0-	183 1	2966 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	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
BURGHER "G"					WELL #: 4	RRCID -> 186565	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12798	- 12884							
02		1428 X	1180	-0-	-248	-0-	1180 3			Y	-0-						-0-
03		2170 X	1707	-0-	-463	-0-	1707 3			Y	-0-						-0-
04		2100 X	1689	-0-	-411	-0-	1689 3			Y	-0-						-0-
05		2170 X	1323	-0-	-847	-0-	1323 3			Y	-0-						-0-
06		1650 X	1305	-0-	-345	-0-	1305 3			Y	-0-						-0-
07		1736 X	1464	-0-	-272	-0-	85 1	1379 2		Y	-0-						-0-
MOODY "A"					WELL #: 6	RRCID -> 186576	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 13116	PERF.11338	- 12892							
02		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3			Y	-0-						-0-
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3			Y	-0-						-0-
04		2580 N	2408	-0-	-172	-0-	2408 3			Y	-0-						-0-
05		2666 N	2330	-0-	-336	-0-	2330 3			Y	-0-						-0-
06		2460 N	2279	-0-	-181	-0-	2279 3			Y	-0-						-0-
*07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	145 1	2349 2		Y	-0-						-0-
BURGHER "C"					WELL #: 12	RRCID -> 186643	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13084	- 13414							
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1 3			Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-						-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			Y	-0-						-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-						-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-						-0-
BURGHER "D"					WELL #: 15	RRCID -> 186853	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL DEPTH 13435	PERF.12576	- 13259							
02		336 X	127	-0-	-209	-0-	127 3			Y	-0-						-0-
03		403 X	161	-0-	-242	-0-	161 3			Y	-0-						-0-
04		390 X	351	-0-	-39	-0-	351 3			Y	-0-						-0-
05		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3			Y	-0-						-0-
06		360 X	201	-0-	-159	-0-	201 3			Y	-0-						-0-
*07		389 X	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2		Y	-0-						-0-
BURGHER "A"					WELL #: 12	RRCID -> 186912	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12715	- 13268							
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			Y	-0-						-0-
03		217 N	101	-0-	-116	-0-	101 3			Y	-0-						-0-
04		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3			Y	-0-						-0-
05		372 N	22	-0-	-350	-0-	22 3			Y	-0-						-0-
06		90 N	8	-0-	-82	-0-	8 3			Y	-0-						-0-
07		93 N	35	-0-	-58	-0-	2 1	33 2		Y	-0-						-0-
BURGHER "C"					WELL #: 14	RRCID -> 187238	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13320	- 13476							
02		1960 N	1908	-0-	-52	-0-	1908 3			Y	-0-						-0-
03		2170 N	2026	-0-	-144	-0-	2026 3			Y	-0-						-0-
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			Y	-0-						-0-
05		2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1986 3			Y	-0-						-0-
06		1950 N	1672	-0-	-278	-0-	1672 3			Y	-0-						-0-
07		2139 N	2076	-0-	-63	-0-	121 1	1955 2		Y	-0-						-0-
BURGHER "A"					WELL #: 11	RRCID -> 187356	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH 13587	PERF.13170	- 13322							
02		1820 N	1528	-0-	-292	-0-	1528 3			Y	-0-						-0-
03		1860 N	648	-0-	-1212	-0-	648 3			Y	-0-						-0-
04		1830 N	682	-0-	-1148	-0-	682 3			Y	-0-						-0-
05		1705 N	1232	-0-	-473	-0-	1232 3			Y	-0-						-0-
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3			Y	-0-						-0-
*07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	84 1	1356 2		Y	-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD 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
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"															
		WELL #:	4	RRCID ->	187478	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	13142	-	13396		
02	1652 N	1342	-0-	-310	-0-	1342	3		Y	-0-					-0-
03	1891 N	613	-0-	-1278	-0-	613	3		Y	-0-					-0-
04	1590 N	914	-0-	-676	-0-	914	3		Y	-0-					-0-
05	1488 N	328	-0-	-1160	-0-	328	3		Y	-0-					-0-
06	600 N	72	-0-	-528	-0-	72	3		Y	-0-					-0-
07	930 N	76	-0-	-854	-0-	4	1	72	2	Y					-0-
MOODY "A"															
		WELL #:	7	RRCID ->	187570	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12338	-	12706		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-					-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y					-0-
BURGHER "E"															
		WELL #:	6	RRCID ->	187695	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13188	-	13332		
02	5936 X	5512	-0-	-424	-0-	5512	3		Y	-0-					-0-
03	6572 X	6353	-0-	-219	-0-	6353	3		Y	-0-					-0-
04	6360 X	6250	-0-	-110	-0-	6250	3		Y	-0-					-0-
05	6479 X	5799	-0-	-680	-0-	5799	3		Y	-0-					-0-
06	6270 X	4728	-0-	-1542	-0-	4728	3		Y	-0-					-0-
07	6448 X	5414	-0-	-1034	-0-	315	1	5099	2	Y					-0-
BURGHER "D"															
		WELL #:	2	RRCID ->	187872	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14636	-	14641		
02	5824 X	3384	-0-	-2440	-0-	3384	3		Y	-0-					-0-
03	6448 X	5634	-0-	-814	-0-	5634	3		Y	-0-					-0-
04	5970 X	5641	-0-	-329	-0-	5641	3		Y	-0-					-0-
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3		Y	-0-					-0-
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3		Y	-0-					-0-
*07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	364	1	5898	2	Y					-0-
BURGHER "A"															
		WELL #:	14	RRCID ->	187957	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	13456	-	13514		
02	2940 X	2888	-0-	-52	-0-	2888	3		Y	-0-					-0-
03	3224 X	3171	-0-	-53	-0-	3171	3		Y	-0-					-0-
04	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	3069	3		Y	-0-					-0-
05	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	3129	3		Y	-0-					-0-
06	3090 X	2921	-0-	-169	-0-	2921	3		Y	-0-					-0-
07	3193 X	3101	-0-	-92	-0-	180	1	2921	2	Y					-0-
BURGHER "C"															
		WELL #:	10	RRCID ->	187987	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13038	-	13247		
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	498	3		Y	-0-					-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3		Y	-0-					-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3		Y	-0-					-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-					-0-
06	540 N	367	-0-	-173	-0-	367	3		Y	-0-					-0-
07	558 N	198	-0-	-360	-0-	12	1	186	2	Y					-0-
IVY, PHILLIP "A"															
		WELL #:	3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	12882	-	13348		
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	3		Y	-0-					-0-
03	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	3		Y	-0-					-0-
04	360 N	47	-0-	-313	-0-	47	3		Y	-0-					-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		Y	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-					-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12961 - 13050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	2996 X	2982	-0-	-14	-0-	2982	3	Y	-0-		-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3	Y	-0-		-0-
04	3270 X	2921	-0-	-349	-0-	2921	3	Y	-0-		-0-
05	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	3152	3	Y	-0-		-0-
06	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3174	3	Y	-0-		-0-
07	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	185	1	Y	3002 2		-0-

NEAL "B"		WELL #:	3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13224 - 13292	
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-

PHILLIP IVY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13260 - 13385	
02	1624 X	1472	-0-	-152	-0-	1472	3	Y	-0-		-0-
03	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	Y	-0-		-0-
04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	5211	-0-	2211	2211	5211	3	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	6326	-0-	3226	5437	368	1	Y	5958 2		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 - 13320	
02	2632 X	1636	-0-	-996	-0-	1636	3	Y	-0-		-0-
03	2914 X	1917	-0-	-997	-0-	1917	3	Y	-0-		-0-
04	2820 X	2157	-0-	-663	-0-	2157	3	Y	-0-		-0-
05	2294 X	2117	-0-	-177	-0-	2117	3	Y	-0-		-0-
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	Y	-0-		-0-
07	2232 X	1581	-0-	-651	-0-	92	1	Y	1489 2		-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:	1	RRCID ->	188532	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.12718 - 12874	
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-

BURGHER "G"		WELL #:	9	RRCID ->	188570	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12916 - 13010	
02	3836 X	3546	-0-	-290	-0-	3546	3	Y	-0-		-0-
03	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	3905	3	Y	-0-		-0-
04	3990 X	3760	-0-	-230	-0-	3760	3	Y	-0-		-0-
05	3999 X	3022	-0-	-977	-0-	3022	3	Y	-0-		-0-
06	3810 X	3293	-0-	-517	-0-	3293	3	Y	-0-		-0-
07	3937 X	3535	-0-	-402	-0-	206	1	Y	3329 2		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13275 - 13370	
02	5908 X	4268	-0-	-1640	-0-	4268	3	Y	-0-		-0-
03	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	3434	3	Y	-0-		-0-
04	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3	Y	-0-		-0-
05	4712 X	1513	-0-	-3199	-0-	1513	3	Y	-0-		-0-
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3	Y	-0-		-0-
07	5239 X	1332	-0-	-3907	-0-	77	1	Y	1255 2		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236		PERF.12940		- 13059	
02	1456 N	1404	-0-	-52	-0-	1404 3	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551 3	Y	-0-			-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464 3	Y	-0-			-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	87 1	Y	-0-	1413 2		-0-
WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13094		- 13288	
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	Y	-0-			-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1734	-0-	-6	-0-	1734 3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3527	-0-	427	-0-	3527 3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	5035	-0-	2035	-0-	5035 3	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	4745	-0-	1645	-0-	4107 276 1	Y	-0-	4469 2		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12882		- 13073	
02	1708 N	1555	-0-	-153	-0-	1555 3	Y	-0-	5 5		10
03	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	1701 3	Y	-0-	5 5		5
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3	Y	-0-	5 5		-0-
05	3100 N	3171	-0-	71	-0-	3171 3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2989	-0-	-11	-0-	2989 3	Y	-0-			-0-
*07	2957 N	2897	-0-	-60	-0-	60 169 1	Y	-0-	2728 2		-0-
WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13000		- 13278	
02	4928 X	4783	-0-	-145	-0-	4783 3	Y	-0-			-0-
03	5456 X	5169	-0-	-287	-0-	5169 3	Y	-0-			-0-
04	5280 X	5031	-0-	-249	-0-	5031 3	Y	-0-			-0-
05	5394 X	5200	-0-	-194	-0-	5200 3	Y	-0-			-0-
06	5190 X	5110	-0-	-80	-0-	5110 3	Y	-0-			-0-
07	5301 X	5199	-0-	-102	-0-	302 1	Y	-0-	4897 2		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13056		- 13226	
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	651 3	N	-0-			-0-
03	651 N	376	-0-	-275	-0-	376 3	N	-0-			-0-
04	660 N	350	-0-	-310	-0-	350 3	N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-	413 2		-0-
WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.12883		- 12956	
02	1876 N	1666	-0-	-210	-0-	1666 3	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1798 3	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1577	-0-	-163	-0-	1577 3	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785 3	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722 3	Y	-0-			-0-
*07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	-0-	1609 2		-0-
WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152		- 13388	
02	3164 X	3047	-0-	-117	-0-	3047 3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	3372 3	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3299	-0-	-31	-0-	3299 3	Y	-0-			-0-
05	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3165 3	Y	-0-			-0-
06	3300 X	3268	-0-	-32	-0-	3268 3	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3351	-0-	-59	-0-	195 1	Y	-0-	3156 2		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000	
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
02	4984 X	4668	-0-	-316	-0-	4668	3		Y	-0-	-0-
03	5425 X	4879	-0-	-546	-0-	4879	3		Y	-0-	-0-
04	5250 X	4718	-0-	-532	-0-	4718	3		Y	-0-	-0-
05	5425 X	5055	-0-	-370	-0-	5055	3		Y	-0-	-0-
06	5190 X	4669	-0-	-521	-0-	4669	3		Y	-0-	-0-
07	5177 X	4964	-0-	-213	-0-	289	1	4675	2	Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090	
02	5712 X	4321	-0-	-1391	-0-	4321	3		Y	-0-	-0-
03	5456 X	4649	-0-	-807	-0-	4649	3		Y	-0-	-0-
04	5130 X	3548	-0-	-1582	-0-	3548	3		Y	-0-	-0-
05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3		Y	-0-	-0-
06	5070 X	4594	-0-	-476	-0-	4594	3		Y	-0-	-0-
*07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	292	1	4732	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446	
02	2324 N	2238	-0-	-86	-0-	2238	3		Y	-0-	-0-
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		Y	-0-	-0-
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		Y	-0-	-0-
05	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429	3		Y	-0-	-0-
06	2580 N	2437	-0-	-143	-0-	2437	3		Y	-0-	-0-
07	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	143	1	2309	2	Y	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13014 - 13181	
02	3332 X	2127	-0-	-1205	-0-	2127	3		Y	-0-	-0-
03	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413	3		Y	-0-	-0-
04	3450 X	2373	-0-	-1077	-0-	2373	3		Y	-0-	-0-
05	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2971	3		Y	-0-	-0-
06	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	3233	3		Y	-0-	-0-
07	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	184	1	2973	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13222 - 13460	
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	942	3		Y	-0-	-0-
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3		Y	-0-	-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		Y	-0-	-0-
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	3		Y	-0-	-0-
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3		Y	-0-	-0-
07	1054 N	935	-0-	-119	-0-	54	1	881	2	Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670	
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-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100	
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-	-0-
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		150 X	1	-0-	-149	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
05		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	-0-	7713	3	N	-0-	-0-
06		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	-0-	6157	3	N	-0-	-0-
*07		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	4739 2 N	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163												
02		1820 N	1201	-0-	-619	-0-	-0-	1201	3	Y	-0-	-0-
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	3	Y	-0-	-0-
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3	Y	-0-	-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	3	Y	-0-	-0-
06		2220 N	1910	-0-	-310	-0-	-0-	1910	3	Y	-0-	-0-
07		2325 N	1359	-0-	-966	-0-	-0-	79	1	1280 2 Y	-0-	-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872												
02		1232 N	1155	-0-	-77	-0-	-0-	1155	3	Y	-0-	-0-
03		1581 N	710	-0-	-871	-0-	-0-	710	3	Y	-0-	-0-
04		1350 N	687	-0-	-663	-0-	-0-	687	3	Y	-0-	-0-
05		1271 N	745	-0-	-526	-0-	-0-	745	3	Y	-0-	-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	3	Y	-0-	-0-
*07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1532 2 Y	-0-	-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116												
02		392 N	337	-0-	-55	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
03		434 N	380	-0-	-54	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-
04		390 N	337	-0-	-53	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
05		372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-
06		360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
*07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	334 2 N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039												
02		2856 X	2841	-0-	-15	-0-	-0-	2841	3	Y	-0-	-0-
03		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	3	Y	-0-	-0-
04		3060 X	3014	-0-	-46	-0-	-0-	3014	3	Y	-0-	-0-
05		3162 X	3141	-0-	-21	-0-	-0-	3141	3	Y	-0-	-0-
06		3090 X	3026	-0-	-64	-0-	-0-	3026	3	Y	-0-	-0-
07		3193 X	3100	-0-	-93	-0-	-0-	180	1	2920 2 Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132												
02		2296 N	1870	-0-	-426	-0-	-0-	1870	3	Y	-0-	-0-
03		2573 N	2458	-0-	-115	-0-	-0-	2458	3	Y	-0-	-0-
04		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	3	Y	-0-	-0-
05		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	3	Y	-0-	-0-
06		2370 N	2105	-0-	-265	-0-	-0-	2105	3	Y	-0-	-0-
07		2635 N	1880	-0-	-755	-0-	-0-	109	1	1771 2 Y	-0-	-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042												
02		3668 X	2089	-0-	-1579	-0-	-0-	2089	3	Y	-0-	-0-
03		3503 X	3336	-0-	-167	-0-	-0-	3336	3	Y	-0-	-0-
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	3192	3	Y	-0-	-0-
05		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	3	Y	-0-	-0-
06		3240 X	3160	-0-	-80	-0-	-0-	3160	3	Y	-0-	-0-
07		3348 X	3143	-0-	-205	-0-	-0-	183	1	2960 2 Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	193618	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12813 - 13072
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368 3		Y	-0-		-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		2852 3		Y	-0-		-0-
04	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		1988 3		Y	-0-		-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		3249 3		Y	-0-		-0-
06	3060 X	2222	-0-	-838	-0-		2222 3		Y	-0-		-0-
07	3162 X	2284	-0-	-878	-0-		133 1	2151 2	Y	-0-		-0-

APC ANDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	193636	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	12968 - 13221
02	3192 X	2963	-0-	-229	-0-		2963 3		N	-0-		-0-
03	3534 X	3189	-0-	-345	-0-		3189 3		N	-0-		-0-
04	3420 X	2243	-0-	-1177	-0-		2243 3		N	-0-		-0-
05	3286 X	2113	-0-	-1173	-0-		2113 3		N	-0-		-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-		4450 3		N	-0-		-0-
*07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		351 1	5680 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	194153	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14673 - 15400
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-

BURGHER "C"		WELL #:		20	RRCID ->	194230	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13412	PERF.	13038 - 13219
02	2968 X	2862	-0-	-106	-0-		2862 3		Y	-0-		-0-
03	3286 X	3165	-0-	-121	-0-		3165 3		Y	-0-		-0-
04	3090 X	3077	-0-	-13	-0-		3077 3		Y	-0-		-0-
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		3168 3		Y	-0-		-0-
06	3060 X	3037	-0-	-23	-0-		3037 3		Y	-0-		-0-
07	3193 X	3104	-0-	-89	-0-		181 1	2923 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #:		23	RRCID ->	194267	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	13226 - 13382
02	2380 X	2104	-0-	-276	-0-		2104 3		Y	-0-		-0-
03	2542 X	2165	-0-	-377	-0-		2165 3		Y	-0-		-0-
04	2430 X	2137	-0-	-293	-0-		2137 3		Y	-0-		-0-
05	2449 X	2107	-0-	-342	-0-		2107 3		Y	-0-		-0-
06	2250 X	1737	-0-	-513	-0-		1737 3		Y	-0-		-0-
07	2325 X	1770	-0-	-555	-0-		103 1	1667 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #:		11	RRCID ->	194271	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12942 - 13091
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-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		11	RRCID ->	194296	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF.	13219 - 13426
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12812 - 12933	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4648 X	3879	-0-	-769	-0-	3879	3		Y	-0-	-0-
03	4960 X	4222	-0-	-738	-0-	4222	3		Y	-0-	-0-
04	4320 X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3		Y	-0-	-0-
05	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	4080	3		Y	-0-	-0-
06	4260 X	3643	-0-	-617	-0-	3643	3		Y	-0-	-0-
07	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	227	1	3681	2	Y	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180	
02	3892 X	3486	-0-	-406	-0-	3486	3		Y	-0-	-0-
03	4309 X	4094	-0-	-215	-0-	4094	3		Y	-0-	-0-
04	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3863	3		Y	-0-	-0-
05	4123 X	3986	-0-	-137	-0-	3986	3		Y	-0-	-0-
06	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	3530	3		Y	-0-	-0-
07	4092 X	3890	-0-	-202	-0-	226	1	3664	2	Y	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171	
02	728 N	181	-0-	-547	-0-	181	3		Y	-0-	-0-
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3		Y	-0-	-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		Y	-0-	-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		Y	-0-	-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-	-0-
07	1085 N	805	-0-	-280	-0-	47	1	758	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334	
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		Y	-0-	-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		Y	-0-	-0-
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3		Y	-0-	-0-
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3		Y	-0-	-0-
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3		Y	-0-	-0-
07	3472 X	3439	-0-	-33	-0-	200	1	3239	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	-0-
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	-0-
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-

APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182	
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-

BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089	
02	1624 N	1607	-0-	-17	-0-	1607	3		Y	-0-	-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		Y	-0-	-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		Y	-0-	-0-
05	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740	3		Y	-0-	-0-
06	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3		Y	-0-	-0-
*07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	115	1	1858	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, J & L "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	3	RRCID ->	195856	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	12728 - 12911			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352 N	2314	-0-	-38	-0-	2314	3			Y	-0-			-0-
03	2573 N	2419	-0-	-154	-0-	2419	3			Y	-0-			-0-
04	2670 N	293	-0-	-2377	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
05	2573 N	1	-0-	-2572	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	2340 N	8	-0-	-2332	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

KNOWLES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	195858	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14374 - 16592			
02	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-			-0-
03	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3			N	-0-			-0-
04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-			-0-
05	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3			N	-0-			-0-
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3			N	-0-			-0-
*07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	444	1	7197	2	N	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:	21	RRCID ->	196231	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13227	PERF.	12606 - 13023			
02	1596 N	1485	-0-	-111	-0-	1485	3			Y	-0-			-0-
03	1984 N	1854	-0-	-130	-0-	1854	3			Y	-0-			-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-			-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-			-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-			-0-
*07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	112	1	1814	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:	13	RRCID ->	196233	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12789 - 12933			
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	768	3			Y	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
05	837 N	579	-0-	-258	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
06	870 N	729	-0-	-141	-0-	729	3			Y	-0-			-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	41	1	671	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	196248	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12950 - 13074			
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	10	RRCID ->	196257	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	12864 - 13001			
02	756 N	246	-0-	-510	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			Y	-0-			-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-			-0-
06	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486	3			Y	-0-			-0-
07	1891 N	310	-0-	-1581	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:	14	RRCID ->	196292	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13050 - 13164			
02	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-			-0-
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-			-0-
04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-			-0-
05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-			-0-
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-			-0-
*07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	160	1	2586	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12850 - 12980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3948 X	2313	-0-	-1635	-0-	2313	3		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3635	-0-	-643	-0-	3635	3		Y	-0-			-0-
04	4050 X	3807	-0-	-243	-0-	3807	3		Y	-0-			-0-
05	4123 X	3662	-0-	-461	-0-	3662	3		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	3615	3		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3728	-0-	-209	-0-	217	1	3511	2	Y	-0-		-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12663 - 12799			
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034			
02	2576 X	2495	-0-	-81	-0-	2495	3		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2762	-0-	-59	-0-	2762	3		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3		Y	-0-			-0-
05	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	2873	3		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687	3		Y	-0-			-0-
07	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	142	1	2301	2	Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144			
02	3500 X	2844	-0-	-656	-0-	2844	3		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3364	-0-	-511	-0-	3364	3		Y	-0-			-0-
04	3750 X	3141	-0-	-609	-0-	3141	3		Y	-0-			-0-
05	3596 X	2983	-0-	-613	-0-	2983	3		Y	-0-			-0-
06	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3148	3		Y	-0-			-0-
07	3379 X	2838	-0-	-541	-0-	165	1	2673	2	Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160			
02	13776 X	8031	-0-	-5745	-0-	8031	3		Y	-0-			-0-
03	12183 X	7603	-0-	-4580	-0-	7603	3		Y	-0-			-0-
04	9480 X	6536	-0-	-2944	-0-	6536	3		Y	-0-			-0-
05	8897 X	6382	-0-	-2515	-0-	6382	3		Y	-0-			-0-
06	8610 X	6226	-0-	-2384	-0-	6226	3		Y	-0-			-0-
07	8897 X	6295	-0-	-2602	-0-	366	1	5929	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162			
02	1540 X	1485	-0-	-55	-0-	1485	3		Y	-0-			-0-
03	1705 X	1405	-0-	-300	-0-	1405	3		Y	-0-			-0-
04	1650 X	1524	-0-	-126	-0-	1524	3		Y	-0-			-0-
05	1643 X	1207	-0-	-436	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
06	1590 X	1457	-0-	-133	-0-	1457	3		Y	-0-			-0-
07	1643 X	1468	-0-	-175	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13256 - 13436			
02	5544 X	5292	-0-	-252	-0-	5292	3		Y	-0-			-0-
03	6014 X	5910	-0-	-104	-0-	5910	3		Y	-0-			-0-
04	5760 X	5695	-0-	-65	-0-	5695	3		Y	-0-			-0-
05	5859 X	5756	-0-	-103	-0-	5756	3		Y	-0-			-0-
06	5730 X	5191	-0-	-539	-0-	5191	3		Y	-0-			-0-
07	5921 X	5555	-0-	-366	-0-	323	1	5232	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
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

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 13258	PERF.12958	- 13030		
02	3388 X	2759	-0-	-629	-0-	2759 3		Y	-0-	-0-
03	3689 X	3313	-0-	-376	-0-	3313 3		Y	-0-	-0-
04	3510 X	2677	-0-	-833	-0-	2677 3		Y	-0-	-0-
05	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	3131 3		Y	-0-	-0-
06	3390 X	2780	-0-	-610	-0-	2780 3		Y	-0-	-0-
07	3317 X	3175	-0-	-142	-0-	185 1	2990 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13310	PERF.13040	- 13045		
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-

BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 13435	PERF.13120	- 13235		
02	1652 N	1549	-0-	-103	-0-	1549 3		Y	-0-	-0-
03	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1705 3		Y	-0-	-0-
04	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	1579 3		Y	-0-	-0-
05	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550 3		Y	-0-	-0-
06	1650 N	1433	-0-	-217	-0-	1433 3		Y	-0-	-0-
07	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	91 1	1476 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906	COMPL. DATE 07/23/2003	TOTAL DEPTH 13211	PERF.12948	- 13007		
02	3724 X	2462	-0-	-1262	-0-	2462 3		N	-0-	-0-
03	4123 X	2871	-0-	-1252	-0-	2871 3		N	-0-	-0-
04	3990 X	2943	-0-	-1047	-0-	2943 3		N	-0-	-0-
05	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065 3		N	-0-	-0-
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		N	-0-	-0-
*07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	183 1	2963 2	N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 13230	PERF.12844	- 12992		
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3		Y	-0-	-0-
03	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3367 3		Y	-0-	-0-
04	3720 X	3077	-0-	-643	-0-	3077 3		Y	-0-	-0-
05	3937 X	3184	-0-	-753	-0-	3184 3		Y	-0-	-0-
06	3810 X	3039	-0-	-771	-0-	3039 3		Y	-0-	-0-
07	3937 X	3090	-0-	-847	-0-	180 1	2910 2	Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 197135	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12874	- 13035		
02	2800 N	4236	-0-	1436	1436	4236 3		Y	-0-	-0-
03	3100 N	4200	-0-	1100	2536	4200 3		Y	-0-	-0-
04	3000 N	4039	-0-	1039	3575	4039 3		Y	-0-	-0-
05	7479 X	3904	-0-	-3575	-0-	3904 3		Y	-0-	-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3		Y	-0-	-0-
*07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	197 1	3184 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 12		RRCID -> 197210	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH 13189	PERF.12918	- 12986		
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-	-0-
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	243 3		Y	-0-	-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	266 3		Y	-0-	-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		Y	-0-	-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	13 1	216 2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13106 - 13181		
M	O	GAS 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	
02	3164 X	3030	-0-	-134	-0-	3030	3		Y	-0-	-0-	
03	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	3338	3		Y	-0-	-0-	
04	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	3220	3		Y	-0-	-0-	
05	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3		Y	-0-	-0-	
06	3300 X	3144	-0-	-156	-0-	3144	3		Y	-0-	-0-	
07	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	176	1	2858	2	Y	-0-	

BURGHER "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13328		PERF.12934 - 13152		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	-0-	
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		Y	-0-	-0-	
06	3000 N	5223	-0-	2223	-0-	5223	3		Y	-0-	-0-	
*07	3100 N	5195	-0-	2095	-0-	4318	302	1	4893	2	Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13194 - 13458		
02	1260 N	422	-0-	-838	-0-	422	3		Y	-0-	-0-	
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-	-0-	
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-	-0-	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255		
02	4060 X	3808	-0-	-252	-0-	3808	3		Y	-0-	-0-	
03	4402 X	3632	-0-	-770	-0-	3632	3		Y	-0-	-0-	
04	4230 X	2964	-0-	-1266	-0-	2964	3		Y	-0-	-0-	
05	4371 X	3699	-0-	-672	-0-	3699	3		Y	-0-	-0-	
06	4200 X	4040	-0-	-160	-0-	4040	3		Y	-0-	-0-	
*07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	246	1	3985	2	Y	-0-	

IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942		
02	3332 X	980	-0-	-2352	-0-	980	3		Y	-0-	-0-	
03	3596 X	3379	-0-	-217	-0-	3379	3		Y	-0-	-0-	
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		Y	-0-	-0-	
05	3317 X	3303	-0-	-14	-0-	3303	3		Y	-0-	-0-	
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		Y	-0-	-0-	
07	3689 X	3291	-0-	-398	-0-	191	1	3100	2	Y	-0-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366 - 13371		
02	T. A.	3888	-0-	3888	-0-	3888	3		Y	-0-	-0-	
03	T. A.	4367	-0-	4367	-0-	8255	3		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	4221	-0-	4221	-0-	12476	3		Y	-0-	-0-	
05	16884 X	4408	-0-	-12476	-0-	4408	3		Y	-0-	-0-	
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3		Y	-0-	-0-	
*07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	254	1	4113	2	Y	-0-	

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100 - 13233		
02	308 X	157	-0-	-151	-0-	157	3		Y	-0-	-0-	
03	341 X	199	-0-	-142	-0-	199	3		Y	-0-	-0-	
04	330 X	279	-0-	-51	-0-	279	3		Y	-0-	-0-	
05	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	3		Y	-0-	-0-	
06	330 X	269	-0-	-61	-0-	269	3		Y	-0-	-0-	
07	279 X	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	2	Y	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1596 N	1469	-0-	-127	-0-	1469 3	Y	-0-	5 5	8
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	Y	-0-	5 5	3
04	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804 3	Y	-0-	3 5	-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	Y	-0-		-0-
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	Y	-0-		-0-
*07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	109 1	Y	-0-	1770 2	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044		
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-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142		
02	3164 X	3092	-0-	-72	-0-	3092 3	Y	-0-		-0-
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3	Y	-0-		-0-
04	3390 X	2055	-0-	-1335	-0-	2055 3	Y	-0-		-0-
05	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	3245 3	Y	-0-		-0-
06	3390 X	3242	-0-	-148	-0-	3242 3	Y	-0-		-0-
07	3503 X	3277	-0-	-226	-0-	191 1	Y	-0-	3086 2	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960		
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316 3	Y	-0-		-0-
04	1230 N	669	-0-	-561	-0-	669 3	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	Y	-0-		-0-
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3	Y	-0-		-0-
*07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	-0-	1553 2	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140		
02	4788 X	4155	-0-	-633	-0-	4155 3	Y	-0-		-0-
03	5363 X	4681	-0-	-682	-0-	4681 3	Y	-0-		-0-
04	5190 X	4537	-0-	-653	-0-	4537 3	Y	-0-		-0-
05	5363 X	5131	-0-	-232	-0-	5131 3	Y	-0-		-0-
06	5070 X	4622	-0-	-448	-0-	4622 3	Y	-0-		-0-
07	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	256 1	Y	-0-	4150 2	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116		
02	3528 X	2100	-0-	-1428	-0-	2100 3	Y	-0-		-0-
03	3689 X	2453	-0-	-1236	-0-	2453 3	Y	-0-		-0-
04	3570 X	1038	-0-	-2532	-0-	1038 3	Y	-0-		-0-
05	3224 X	81	-0-	-3143	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
06	2370 X	102	-0-	-2268	-0-	102 3	Y	-0-		-0-
07	2449 X	677	-0-	-1772	-0-	39 1	Y	-0-	638 2	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140		
02	2828 X	2766	-0-	-62	-0-	2766 3	Y	-0-		-0-
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3	Y	-0-		-0-
04	2970 X	1273	-0-	-1697	-0-	1273 3	Y	-0-		-0-
05	3069 X	93	-0-	-2976	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
06	3030 X	163	-0-	-2867	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
07	3131 X	97	-0-	-3034	-0-	6 1	Y	-0-	91 2	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202042	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	16828	PERF.14812	- 16815	
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
02		7000 X	5854	-0-	-1146	-0-	5854	3		N	-0-		-0-
03		7750 X	5437	-0-	-2313	-0-	5437	3		N	-0-		-0-
04		7020 X	6304	-0-	-716	-0-	6304	3		N	-0-		-0-
05		6634 X	6518	-0-	-116	-0-	6518	3		N	-0-		-0-
06		6420 X	6312	-0-	-108	-0-	6312	3		N	-0-		-0-
07		6510 X	6309	-0-	-201	-0-	367	1	5942	2	N		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		16	RRCID ->	202172	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13044	- 13154	
02		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3		Y	-0-	-0-	
03		7099 X	5896	-0-	-1203	-0-	5896	3		Y	-0-	-0-	
04		6870 X	5987	-0-	-883	-0-	5987	3		Y	-0-	-0-	
05		7099 X	5892	-0-	-1207	-0-	5892	3		Y	-0-	-0-	
06		6810 X	3858	-0-	-2952	-0-	3858	3		Y	-0-	-0-	
07		6541 X	5897	-0-	-644	-0-	343	1	5554	2	Y		-0-

BURGHER "G"		WELL #:		14	RRCID ->	202174	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12944	- 12952	
02		84 N	32	-0-	-52	-0-	32	3		Y	-0-	-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-	-0-	
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		Y	-0-	-0-	
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-	-0-	
06		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3		Y	-0-	-0-	
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y		-0-

KNOWLES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202254	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	17290	PERF.15170	- 16620	
02		5796 X	4962	-0-	-834	-0-	4962	3		N	-0-	-0-	
03		6417 X	5599	-0-	-818	-0-	5599	3		N	-0-	-0-	
04		6180 X	5507	-0-	-673	-0-	5507	3		N	-0-	-0-	
05		6262 X	5899	-0-	-363	-0-	5899	3		N	-0-	-0-	
06		5610 X	5417	-0-	-193	-0-	5417	3		N	-0-	-0-	
*07		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	343	1	5552	2	N		-0-

OLAJUWON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	202286	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	16790	PERF.14873	- 16506	
02		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3		N	-0-	-0-	
03		4092 X	4041	-0-	-51	-0-	4041	3		N	-0-	-0-	
04		3960 X	3922	-0-	-38	-0-	3922	3		N	-0-	-0-	
05		4154 X	3972	-0-	-182	-0-	3972	3		N	-0-	-0-	
06		4020 X	3126	-0-	-894	-0-	3126	3		N	-0-	-0-	
07		4154 X	2176	-0-	-1978	-0-	127	1	2049	2	N		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		14	RRCID ->	202805	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12908	- 13029	
02		3976 X	3047	-0-	-929	-0-	3047	3		Y	-0-	-0-	
03		4030 X	3275	-0-	-755	-0-	3275	3		Y	-0-	-0-	
04		3840 X	3083	-0-	-757	-0-	3083	3		Y	-0-	-0-	
05		3782 X	2521	-0-	-1261	-0-	2521	3		Y	-0-	-0-	
06		3390 X	112	-0-	-3278	-0-	112	3		Y	-0-	-0-	
07		3379 X	507	-0-	-2872	-0-	29	1	478	2	Y		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202810	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF.13002	- 13185	
02		2660 X	2659	-0-	-1	-0-	2659	3		Y	-0-	-0-	
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		Y	-0-	-0-	
04		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		Y	-0-	-0-	
05		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		Y	-0-	-0-	
06		2940 X	2768	-0-	-172	-0-	2768	3		Y	-0-	-0-	
07		3162 X	2782	-0-	-380	-0-	162	1	2620	2	Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
02	4928 X	4634	-0-	-294	-0-	4634 3					-0-
03	5394 X	5266	-0-	-128	-0-	5266 3					-0-
04	5160 X	4845	-0-	-315	-0-	4845 3					-0-
05	5332 X	5049	-0-	-283	-0-	5049 3					-0-
06	5100 X	5002	-0-	-98	-0-	5002 3					-0-
07	5270 X	5199	-0-	-71	-0-	302 1	4897 2				-0-

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100	
02	3416 X	3410	-0-	-6	-0-	3410 3		N			-0-
03	3813 X	3701	-0-	-112	-0-	3701 3		N			-0-
04	3690 X	3621	-0-	-69	-0-	3621 3		N			-0-
05	3813 X	3647	-0-	-166	-0-	3647 3		N			-0-
06	3660 X	3581	-0-	-79	-0-	3581 3		N			-0-
07	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	212 1	3427 2	N			-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508		PERF.14880 - 16245	
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-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049	
02	1316 N	1235	-0-	-81	-0-	1235 3		Y			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		Y			-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		Y			-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		Y			-0-
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337 3		Y			-0-
07	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	81 1	1303 2	Y			-0-

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507	
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N			-0-
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 1	604 2	N			-0-

APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270	
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 3		N			-0-
03	6820 X	6603	-0-	-217	-0-	6603 3		N			-0-
04	6600 X	6406	-0-	-194	-0-	6406 3		N			-0-
05	6944 X	6572	-0-	-372	-0-	6572 3		N			-0-
06	6720 X	6181	-0-	-539	-0-	6181 3		N			-0-
07	6944 X	3862	-0-	-3082	-0-	225 1	3637 2	N			-0-

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 17100		PERF.14900 - 16680	
02	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077 3		N			-0-
03	1333 N	959	-0-	-374	-0-	959 3		N			-0-
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195 3		N			-0-
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045 3		N			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N			-0-
07	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	58 1	946 2	N			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154		
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
02	3388 X	3027	-0-	-361	-0-	3027 3		Y	-0-	-0-
03	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536 3		Y	-0-	-0-
04	3540 X	3447	-0-	-93	-0-	3447 3		Y	-0-	-0-
05	3596 X	3508	-0-	-88	-0-	3508 3		Y	-0-	-0-
06	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	3328 3		Y	-0-	-0-
07	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	196 1	3178 2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-	-0-
07	372 N	40	-0-	-332	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305		
02	6272 X	5184	-0-	-1088	-0-	5184 3		Y	-0-	-0-
03	6944 X	5621	-0-	-1323	-0-	5621 3		Y	-0-	-0-
04	6180 X	5493	-0-	-687	-0-	5493 3		Y	-0-	-0-
05	6107 X	5844	-0-	-263	-0-	5844 3		Y	-0-	-0-
06	5760 X	5558	-0-	-202	-0-	5558 3		Y	-0-	-0-
07	5735 X	5588	-0-	-147	-0-	325 1	5263 2	Y	-0-	-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720		
02	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588 3		N	-0-	-0-
03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673 3		N	-0-	-0-
04	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 3		N	-0-	-0-
05	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 3		N	-0-	-0-
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 3		N	-0-	-0-
07	1519 X	916	-0-	-603	-0-	53 1	863 2	N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132		
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-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134		
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-	-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-	-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		Y	-0-	-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		Y	-0-	-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		Y	-0-	-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	16 1	258 2	Y	-0-	-0-

DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868		
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-	-0-
03	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-	-0-
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 3		N	-0-	-0-
06	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 3		N	-0-	-0-
*07	3100 N	5496	-0-	2396	2396	320 1	5176 2	N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KNOWLES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	204541	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	17025	PERF.	15062 - 16774		
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-	-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	3		N	-0-	-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-	-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	2985	3		N	-0-	-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-	-0-
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2222	2	N	-0-

BURGHER "A"		WELL #:	17	RRCID ->	204551	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	13046 - 13476		
02	1400	N	1278	-0-	-122	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-	-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	3		Y	-0-	-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3		Y	-0-	-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	3		Y	-0-	-0-
06	1500	N	810	-0-	-690	-0-	-0-	810	3		Y	-0-	-0-
07	1488	N	217	-0-	-1271	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-

EVANS "A"		WELL #:	13	RRCID ->	204926	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	13292 - 13297		
02	2576	X	2457	-0-	-119	-0-	-0-	2457	3		Y	-0-	-0-
03	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	-0-	2400	3		Y	-0-	-0-
04	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	-0-	2492	3		Y	-0-	-0-
05	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	-0-	2573	3		Y	-0-	-0-
06	2640	X	2523	-0-	-117	-0-	-0-	2523	3		Y	-0-	-0-
07	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	-0-	146	1	2363	2	Y	-0-

REED "C"		WELL #:	2	RRCID ->	205075	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	16888	PERF.	13268 - 16744		
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	-0-	254	3		N	-0-	-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-	-0-
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1079	2	N	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	20	RRCID ->	205145	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	13276	PERF.	12990 - 13000		
02	4004	X	3850	-0-	-154	-0-	-0-	3850	3		Y	-0-	-0-
03	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	-0-	4289	3		Y	-0-	-0-
04	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	-0-	4098	3		Y	-0-	-0-
05	4309	X	4205	-0-	-104	-0-	-0-	4205	3		Y	-0-	-0-
06	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	-0-	3995	3		Y	-0-	-0-
07	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	-0-	237	1	3834	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	13340 - 13350		
02	3052	X	2253	-0-	-799	-0-	-0-	2253	3		Y	-0-	-0-
03	3596	X	2103	-0-	-1493	-0-	-0-	2103	3		Y	-0-	-0-
04	3480	X	1624	-0-	-1856	-0-	-0-	1624	3		Y	-0-	-0-
05	3596	X	1461	-0-	-2135	-0-	-0-	1461	3		Y	-0-	-0-
06	3030	X	1151	-0-	-1879	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-	-0-
07	2480	X	1364	-0-	-1116	-0-	-0-	79	1	1285	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
		//CONT.// 220903		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
		WELL #:	RRCID ->	DATE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				07/09/2004	13545	13234 - 13244	
02	1171 N	1171	-0-	-0-	1171 3		-0-
03	1147 N	1024	-0-	-123	1024 3		-0-
04	1230 N	991	-0-	-239	991 3		-0-
05	1302 N	1000	-0-	-302	1000 3		-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	1039 3		-0-
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	61 1	984 2	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL. DATE	01/18/2017
						TOTAL DEPTH	13210
						PERF.	12515 - 12955
02	4153 X	4153	-0-	-0-	4153 3		-0-
03	4878 X	4878	-0-	-0-	4878 3		-0-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	4780 3		-0-
05	5161 X	5161	-0-	-0-	5161 3		-0-
06	4680 X	3607	-0-	-1073	3607 3		-0-
*07	6702 X	6702	-0-	-0-	390 1	6312 2	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004
						TOTAL DEPTH	13650
						PERF.	13182 - 13310
02	3024 X	2934	-0-	-90	2934 3		-0-
03	3348 X	3309	-0-	-39	3309 3		-0-
04	3210 X	2871	-0-	-339	2871 3		-0-
05	3317 X	3209	-0-	-108	3209 3		-0-
06	3210 X	3067	-0-	-143	3067 3		-0-
07	3317 X	3047	-0-	-270	177 1	2870 2	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004
						TOTAL DEPTH	13255
						PERF.	12906 - 13040
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004
						TOTAL DEPTH	13533
						PERF.	13096 - 13162
02	560 X	174	-0-	-386	174 3		-0-
03	980 X	980	-0-	-0-	980 3		-0-
04	600 X	208	-0-	-392	208 3		-0-
05	620 X	348	-0-	-272	348 3		-0-
06	960 X	244	-0-	-716	244 3		-0-
07	992 X	628	-0-	-364	37 1	591 2	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004
						TOTAL DEPTH	13615
						PERF.	13400 - 13410
02	3976 X	3573	-0-	-403	3573 3		-0-
03	4402 X	4390	-0-	-12	4390 3		-0-
04	4170 X	4034	-0-	-136	4034 3		-0-
05	4302 X	4302	-0-	-0-	4302 3		-0-
06	4260 X	3967	-0-	-293	3967 3		-0-
07	4402 X	4230	-0-	-172	246 1	3984 2	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004
						TOTAL DEPTH	13444
						PERF.	13034 - 13282
02	924 N	919	-0-	-5	919 3		-0-
03	1023 N	954	-0-	-69	954 3		-0-
04	990 N	905	-0-	-85	905 3		-0-
05	1023 N	939	-0-	-84	939 3		-0-
06	930 N	926	-0-	-4	926 3		-0-
07	930 N	878	-0-	-52	51 1	827 2	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	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
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	16965	PERF.	14930 - 16892		
02	2996 X	2637	-0-	-359	-0-	2637	3		Y	-0-			-0-
03	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2772	-0-	-378	-0-	2772	3		Y	-0-			-0-
05	3162 X	1763	-0-	-1399	-0-	1763	3		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2956	-0-	-104	-0-	2956	3		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	168	1	2726	2	Y			-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	13290 - 13376		
02	2548 X	1444	-0-	-1104	-0-	1444	3		Y	-0-			-0-
03	2821 X	1972	-0-	-849	-0-	1972	3		Y	-0-			-0-
04	2460 X	1837	-0-	-623	-0-	1837	3		Y	-0-			-0-
05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		Y	-0-			-0-
06	1920 X	1829	-0-	-91	-0-	1829	3		Y	-0-			-0-
07	1984 X	1883	-0-	-101	-0-	110	1	1773	2	Y			-0-
BURGHER "G"		WELL #:	19	RRCID ->	207279	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	13272	PERF.	12918 - 13080		
02	560 N	388	-0-	-172	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
03	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
07	744 N	424	-0-	-320	-0-	25	1	399	2	Y			-0-
BURGHER "E"		WELL #:	10	RRCID ->	207281	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	13170 - 13254		
02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3		Y	-0-			-0-
03	6200 X	4520	-0-	-1680	-0-	4520	3		Y	-0-			-0-
04	6000 X	413	-0-	-5587	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
05	6200 X	3453	-0-	-2747	-0-	3453	3		Y	-0-			-0-
06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	3	1	9	Y	1	1	-0-
*07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	477	1	7726	2	Y			-0-
EVANS "A"		WELL #:	12	RRCID ->	207283	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13228 - 13386		
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		Y	-0-			-0-
03	2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-
04	2520 X	2447	-0-	-73	-0-	2447	3		Y	-0-			-0-
05	2790 X	2564	-0-	-226	-0-	2564	3		Y	-0-			-0-
06	2700 X	1998	-0-	-702	-0-	1998	3		Y	-0-			-0-
07	2790 X	17	-0-	-2773	-0-	1	1	16	2	Y			-0-
WILLIFORD "C"		WELL #:	3	RRCID ->	208055	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16408	PERF.	14729 - 16346		
02	448 N	139	-0-	-309	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N			-0-
BURGHER "A"		WELL #:	16	RRCID ->	208090	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13200 - 13369		
02	4984 X	3535	-0-	-1449	-0-	3535	3		Y	-0-			-0-
03	4712 X	4394	-0-	-318	-0-	4394	3		Y	-0-			-0-
04	4170 X	4108	-0-	-62	-0-	4108	3		Y	-0-			-0-
05	4309 X	4100	-0-	-209	-0-	4100	3		Y	-0-			-0-
06	4260 X	3462	-0-	-798	-0-	3462	3		Y	-0-			-0-
07	4402 X	2975	-0-	-1427	-0-	173	1	2802	2	Y			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666		
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
02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3		N	-0-	-0-	
03	6200 X	3015	-0-	-3185	-0-	3015	3		N	-0-	-0-	
04	6300 X	5805	-0-	-495	-0-	5805	3		N	-0-	-0-	
05	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3		N	-0-	-0-	
06	6300 X	6228	-0-	-72	-0-	6228	3		N	-0-	-0-	
07	6479 X	2811	-0-	-3668	-0-	164	1	2647	2	N	-0-	

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326		
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-	8	
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3		Y	-0-	3	
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-	-0-	
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3		Y	-0-	-0-	
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		Y	-0-	-0-	
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958		
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-	-0-	
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		Y	-0-	-0-	
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-	-0-	
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		Y	-0-	-0-	
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		Y	-0-	-0-	
07	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	79	1	1281	2	Y	-0-	

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391		
02	2156 X	1150	-0-	-1006	-0-	1150	3		Y	-0-	-0-	
03	2046 X	1464	-0-	-582	-0-	1464	3		Y	-0-	-0-	
04	2490 X	1215	-0-	-1275	-0-	1215	3		Y	-0-	-0-	
05	2573 X	1299	-0-	-1274	-0-	1299	3		Y	-0-	-0-	
06	2490 X	1262	-0-	-1228	-0-	1262	3		Y	-0-	-0-	
07	1457 X	1041	-0-	-416	-0-	61	1	980	2	Y	-0-	

PICKENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040		
02	6664 X	6165	-0-	-499	-0-	6165	3		N	-0-	-0-	
03	7223 X	6944	-0-	-279	-0-	6944	3		N	-0-	-0-	
04	6990 X	6582	-0-	-408	-0-	6582	3		N	-0-	-0-	
05	7130 X	6845	-0-	-285	-0-	6845	3		N	-0-	-0-	
06	6810 X	6598	-0-	-212	-0-	6598	3		N	-0-	-0-	
07	6944 X	6706	-0-	-238	-0-	390	1	6316	2	N	-0-	

WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13509 - 14931		
02	6048 X	5385	-0-	-663	-0-	5385	3		Y	-0-	-0-	
03	6572 X	6164	-0-	-408	-0-	6164	3		Y	-0-	-0-	
04	6330 X	5924	-0-	-406	-0-	5924	3		Y	-0-	-0-	
05	6510 X	6002	-0-	-508	-0-	6002	3		Y	-0-	-0-	
06	6030 X	5828	-0-	-202	-0-	5828	3		Y	-0-	-0-	
07	6169 X	6020	-0-	-149	-0-	350	1	5670	2	Y	-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13144 - 13570		
02	1540 N	1363	-0-	-177	-0-	1363	3		Y	-0-	-0-	
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		Y	-0-	-0-	
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		Y	-0-	-0-	
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		Y	-0-	-0-	
06	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407	3		Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	86	1	1400	2	Y	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307		
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
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 3		Y	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 3		Y	-0-		-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 3		Y	-0-		-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 3		Y	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657 3		Y	-0-		-0-
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-		37 1	592 2	Y	-0-		-0-

J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938		
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-		982 3		Y	-0-		-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2137 3		Y	-0-		-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511 3		Y	-0-		-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592 3		Y	-0-		-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418 3		Y	-0-		-0-
07	837 N	427	-0-	-410	-0-		25 1	402 2	Y	-0-		-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900		
02	1596 N	900	-0-	-696	-0-		900 3		Y	-0-		-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878 3		Y	-0-		-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566 3		Y	-0-		-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439 3		Y	-0-		-0-
06	1830 N	1532	-0-	-298	-0-		1532 3		Y	-0-		-0-
*07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		94 1	1519 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288		
02	4116 X	1529	-0-	-2587	-0-		1529 3		N	-0-		-0-
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	4380 X	141	-0-	-4239	-0-		141 3		N	-0-		-0-
05	4526 X	476	-0-	-4050	-0-		476 3		N	-0-		-0-
06	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-		10136 3	1 9	N	1	1 1	-0-
*07	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-		533 1	8623 2	N	-0-		-0-

STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808		
02	6664 X	6277	-0-	-387	-0-		6277 3		N	-0-		-0-
03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-		7409 3		N	-0-		-0-
04	7050 X	6988	-0-	-62	-0-		6988 3		N	-0-		-0-
05	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-		7269 3		N	-0-		-0-
06	7170 X	6279	-0-	-891	-0-		6279 3		N	-0-		-0-
07	7409 X	7016	-0-	-393	-0-		408 1	6608 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804		
02	6384 X	5016	-0-	-1368	-0-		5016 3		N	-0-		-0-
03	6603 X	5107	-0-	-1496	-0-		5107 3		N	-0-		-0-
04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-		6539 3		N	-0-		-0-
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-		6396 3		N	-0-		-0-
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-		5411 3		N	-0-		-0-
*07	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-		404 1	6535 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060		
02	6888 X	6301	-0-	-587	-0-		6301 3		N	-0-		-0-
03	7533 X	7193	-0-	-340	-0-		7193 3		N	-0-		-0-
04	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-		7416 3		N	-0-		-0-
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-		7524 3		N	-0-		-0-
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-		7390 3		N	-0-		-0-
07	7657 X	7561	-0-	-96	-0-		440 1	7121 2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEGWARD "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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
WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598											
02	3640 X	3618	-0-	-22	-0-	3618	3		N	-0-	-0-
03	4092 X	3966	-0-	-126	-0-	3966	3		N	-0-	-0-
04	3960 X	3727	-0-	-233	-0-	3727	3		N	-0-	-0-
05	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3875	3		N	-0-	-0-
06	3930 X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3		N	-0-	-0-
07	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	218	1	3537	2	N	-0-
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A											
02	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3		N	-0-	-0-
03	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	3		N	-0-	-0-
04	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3		N	-0-	-0-
05	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10113	3	1	9	N	1
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9519	3	1	9	N	1
*07	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	547	1	8857	2	N	-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526											
02	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3		N	-0-	-0-
03	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3		N	-0-	-0-
04	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3		N	-0-	-0-
05	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10942	3	1	9	N	1
06	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10471	3	1	9	N	1
*07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	623	1	10095	2	N	-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060											
02	3220 X	2910	-0-	-310	-0-	2910	3		Y	-0-	-0-
03	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	3277	3		Y	-0-	-0-
04	3390 X	2705	-0-	-685	-0-	2705	3		Y	-0-	-0-
05	3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2872	3		Y	-0-	-0-
06	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2905	3		Y	-0-	-0-
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	174	1	2810	2	Y	-0-
HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589											
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-	-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	-0-
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342											
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-
REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713											
02	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3		N	-0-	-0-
03	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	3		N	-0-	-0-
04	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3		N	-0-	-0-
05	8649 X	8417	-0-	-232	-0-	8416	3	1	9	N	1
06	8370 X	7934	-0-	-436	-0-	7934	3		N	-0-	-0-
07	8649 X	8197	-0-	-452	-0-	477	1	7720	2	N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	233454	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	16755	PERF.14885 - 15014				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

HEGWARD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	233558	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15191 - 15580				
02		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
03		3069 X	2049	-0-	-1020	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
04		2970 X	2857	-0-	-113	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
05		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3		N	-0-			-0-
06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
07		2945 X	708	-0-	-2237	-0-	41	1	667	2	N	-0-		-0-

STOREY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	233561	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	16635	PERF.14616 - 16521				
02		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3		N	-0-			-0-
03		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3		N	-0-			-0-
04		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3		N	-0-			-0-
05		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3		N	-0-			-0-
06		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3		N	-0-			-0-
*07		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	381	1	6170	2	N	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	5	RRCID ->	233807	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15016 - 15367				
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
04		1230 N	987	-0-	-243	-0-	987	3		N	-0-			-0-
05		1271 N	850	-0-	-421	-0-	850	3		N	-0-			-0-
06		1170 N	620	-0-	-550	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	399	-0-	-624	-0-	23	1	376	2	N	-0-		-0-

REED "C"		WELL #:	3	RRCID ->	234312	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	16780	PERF.16040 - 16163				
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
03		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3		N	-0-			-0-
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
06		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
07		310 X	7	-0-	-303	-0-	7	2		N	-0-			-0-

REED "C"		WELL #:	4	RRCID ->	234557	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	15621	PERF.14890 - 15233				
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	4580	-0-	1480	-0-	1480	4580	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	8312	-0-	5312	-0-	6792	8312	3	N	-0-			-0-
*07		3100 N	8076	-0-	4976	-0-	11768	470	1	7606	2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #:	3	RRCID ->	235609	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15350	PERF.14650 - 15186				
02		6776 X	6583	-0-	-193	-0-	6583	3		N	-0-			-0-
03		7502 X	7109	-0-	-393	-0-	7109	3		N	-0-			-0-
04		7260 X	6794	-0-	-466	-0-	6794	3		N	-0-			-0-
05		7285 X	6306	-0-	-979	-0-	6306	3		N	-0-			-0-
06		7050 X	3878	-0-	-3172	-0-	3878	3		N	-0-			-0-
07		7285 X	4927	-0-	-2358	-0-	287	1	4640	2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697 3			N	-0-		-0-
03	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329 3			N	-0-		-0-
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997 3			N	-0-		-0-
05	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8285 3	1 9		N	1	1 1	-0-
06	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 3			N	-0-		-0-
*07	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	476 1	7711 2		N	-0-		-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976												
02	4648 X	4372	-0-	-276	-0-	4372 3			N	-0-		-0-
03	5115 X	4859	-0-	-256	-0-	4859 3			N	-0-		-0-
04	4950 X	4675	-0-	-275	-0-	4675 3			N	-0-		-0-
05	5115 X	4819	-0-	-296	-0-	4819 3			N	-0-		-0-
06	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	4678 3			N	-0-		-0-
*07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	284 1	4595 2		N	-0-		-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360												
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3			N	-0-		-0-
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3			N	-0-		-0-
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 3			N	-0-		-0-
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3			N	-0-		-0-
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3			N	-0-		-0-
*07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	212 1	3438 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958												
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-		-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3			N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-		-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3			N	-0-		-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3			N	-0-		-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-		-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808												
02	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307 3			N	-0-		-0-
03	7998 X	7610	-0-	-388	-0-	7610 3			N	-0-		-0-
04	7740 X	7535	-0-	-205	-0-	7535 3			N	-0-		-0-
05	8091 X	7845	-0-	-246	-0-	7845 3			N	-0-		-0-
06	7830 X	7077	-0-	-753	-0-	7077 3			N	-0-		-0-
07	8091 X	7563	-0-	-528	-0-	440 1	7123 2		N	-0-		-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478												
02	6384 X	5065	-0-	-1319	-0-	5065 3			N	-0-		-0-
03	6758 X	1267	-0-	-5491	-0-	1267 3			N	-0-		-0-
04	6390 X	1186	-0-	-5204	-0-	1186 3			N	-0-		-0-
05	6107 X	5512	-0-	-595	-0-	5512 3			N	-0-		-0-
06	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831 3			N	-0-		-0-
*07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	435 1	7044 2		N	-0-		-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656												
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 3			N	-0-		-0-
03	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 3			N	-0-		-0-
04	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 3			N	-0-		-0-
05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 3			N	-0-		-0-
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 3			N	-0-		-0-
07	4991 X	4855	-0-	-136	-0-	282 1	4573 2		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
STOREY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050								
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
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-

BURGHER "D"		WELL #: 26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838								
02	2268	N	2184	-0-	-84	-0-	2184	3		Y	-0-					-0-
03	2480	N	1884	-0-	-596	-0-	1884	3		Y	-0-					-0-
04	3000	N	3517	-0-	517	517	3517	3		Y	-0-					-0-
05	3100	N	3368	-0-	268	785	3368	3		Y	-0-					-0-
06	3000	N	3099	-0-	99	884	3099	3		Y	-0-					-0-
*07	3925	X	3041	-0-	-884	-0-	177	1	2864	2	Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #: 1		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142								
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-					-0-
05	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2		N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-					-0-
*07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2		N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502								
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	954	2		N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	4220	-0-	1220	1220	4220	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	3036	-0-	-64	1156	3036	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	2115	-0-	-885	271	2115	2		N	-0-					-0-
*07	2137	X	1866	-0-	-271	-0-	1866	2		N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190								
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	1109	2		N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2		N	-0-					-0-
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2		N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-					-0-
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	2		N	-0-					-0-
*07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2		N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122								
02	1400	N	1135	-0-	-265	-0-	1135	2		N	-0-					-0-
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2		N	-0-					-0-
04	1380	N	799	-0-	-581	-0-	799	2		N	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2		N	-0-					-0-
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2		N	-0-					-0-
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-			-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			-0-
*07	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183														
02	1148 N	1003	-0-	-145	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	893	-0-	-337	-0-	893	2			N	-0-			-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	881	-0-	-199	-0-	881	2			N	-0-			-0-
*07	930 N	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-			-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														
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-

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														
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-			202
03	2790 X	784	-0-	-2006	-0-	517	1	267	2	N	-0-			202
04	630 X	33	-0-	-597	-0-	5	1	28	2	N	-0-			202
05	465 X	274	-0-	-191	-0-	68	1	206	2	N	-0-			202
*06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-			202
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5			207

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618														
02	24864 X	23494	-0-	-1370	-0-	1562	1	21895	2	N	34			134
						37	9							
03	27528 X	21942	-0-	-5586	-0-	1693	1	20224	2	N	23			157
						25	9							
04	26640 X	14698	-0-	-11942	-0-	2353	1	12323	2	N	20			177
						22	9							
05	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-			177
06	25200 X	7336	-0-	-17864	-0-	1975	1	5361	2	N	-0-			177
07	26009 X	14026	-0-	-11983	-0-	2355	1	11624	2	N	43			220
						47	9							

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680														
02	15568 X	7884	-0-	-7684	-0-	525	1	7359	2	N	-0-			223
03	17236 X	4566	-0-	-12670	-0-	353	1	4213	2	N	-0-			223
04	16680 X	116	-0-	-16564	-0-	19	1	97	2	N	-0-			223
05	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-			223
06	11400 X	901	-0-	-10499	-0-	243	1	658	2	N	-0-			223
07	8742 X	952	-0-	-7790	-0-	160	1	792	2	N	-0-			223

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659								
BOMAR		WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631		
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
02	17584 X	6019	-0-	-11565	-0-	401 1	5618 2	N	-0-	207
03	19468 X	7925	-0-	-11543	-0-	612 1	7313 2	N	-0-	207
04	18840 X	8229	-0-	-10611	-0-	1320 1	6909 2	N	-0-	207
05	16461 X	7137	-0-	-9324	-0-	1775 1	5362 2	N	-0-	207
06	10110 X	3823	-0-	-6287	-0-	1028 1	2789 2	N	5	212
07	7936 X	4119	-0-	-3817	-0-	694 1	3425 2	N	-0- 177 1	35

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900		
PARKER, J.H.		WELL #: 1								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134

PIERCE, C. J.		WELL #: 1		RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550		
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	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-

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		
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460		
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 2								
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	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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767												
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	M	PROD	BALANCE

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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886												
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798												
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-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828												
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460												
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828												
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROUNKOWSKI		27813 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
WELL #:		1		RRCID -> 156858		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 14760		PERF. 14082 - 14386					
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
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-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"		27868 400 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
WELL #:		3		RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 8890 - 8898					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5			83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			90
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			90

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
WELL #:		1		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8947 - 8953					
02	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	295	1	1847	2	N	60	195	1	55
03	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	66	9	2419	2	N	79			134
04	2700	X	2553	-0-	-147	-0-	87	9	2220	2	N	78			212
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	247	1	2380	2	N	54	186	1	80
06	2700	X	1165	-0-	-1535	-0-	86	9	977	2	N	75			155
07	2635	N	1329	-0-	-1306	-0-	105	1	1157	2	N	38			193
							83	9							
							42	9							

JACKSON, RON		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
WELL #:		1		RRCID -> 129516		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8848 - 8855					
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-

ROBINSON-TERRY		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
WELL #:		1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8768 - 8780					
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	123	1	178	2	N	-0-			27
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	128	1	211	2	N	-0-			27
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	127	1	195	2	N	-0-			27
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	133	1	234	2	N	-0-			27
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	50	1	171	2	N	-0-			27
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	100	1	206	2	N	-0-			27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
WELL #:		3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8946 - 8958					
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-			76
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			76
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			76
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			76
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			76
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

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
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	660	1	4130	2	N	149	182	1	157	
						164	9								
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	437	1	4075	2	N	146	188	1	115	
						161	9								
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	498	1	4477	2	N	145	190	1	70	
						160	9								
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	561	1	4699	2	N	150			220	
						165	9								
06	1500 X	1475	-0-	-25	-0-	139	1	1296	2	N	36	193	1	63	
						40	9								
*07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	429	1	3828	2	N	96			159	
						106	9								

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

02	112 N	103	-0-	-9	-0-	14	1	89	2	N	-0-			29
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-			29
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	N	-0-			29
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-			29
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	N	-0-			29
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-			29

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

02	2352 X	1925	-0-	-427	-0-	56	1	1869	3	N	-0-			-0-
03	2604 X	2162	-0-	-442	-0-	62	1	2100	3	N	-0-			-0-
04	2280 X	1522	-0-	-758	-0-	46	1	1476	3	N	-0-			-0-
05	2356 X	1721	-0-	-635	-0-	62	1	1659	3	N	-0-			-0-
06	2100 X	1904	-0-	-196	-0-	60	1	1844	3	N	-0-			-0-
07	2170 X	1852	-0-	-318	-0-	62	1	1790	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

02	1344 N	1224	-0-	-120	-0-	56	1	1168	3	N	-0-			-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	62	1	1459	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1205	-0-	-175	-0-	46	1	1159	3	N	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1293	-0-	-177	-0-	60	1	1233	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	62	1	1108	3	N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

02	5908 X	4594	-0-	-1314	-0-	224	1	4370	3	N	-0-			-0-
03	6541 X	4428	-0-	-2113	-0-	248	1	4180	3	N	-0-			-0-
04	6120 X	2983	-0-	-3137	-0-	184	1	2799	3	N	-0-			-0-
05	5890 X	4009	-0-	-1881	-0-	240	1	3769	3	N	-0-			-0-
06	5610 X	140	-0-	-5470	-0-	32	1	108	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	1994	-0-	-3090	-0-	24	1	1970	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

02	3388 X	3139	-0-	-249	-0-	112	1	3027	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3276	-0-	-351	-0-	124	1	3152	3	N	-0-			-0-
04	3510 X	2594	-0-	-916	-0-	92	1	2502	3	N	-0-			-0-
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	124	1	3372	3	N	-0-			-0-
06	3360 X	2943	-0-	-417	-0-	120	1	2823	3	N	-0-			-0-
07	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	124	1	2973	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888												
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

02		2828 X	2726	-0-	-102	-0-	112 1	2614 3	N	-0-		-0-
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	124 1	3076 3	N	-0-		-0-
04		2910 X	2607	-0-	-303	-0-	92 1	2515 3	N	-0-		-0-
05		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	124 1	3269 3	N	-0-		-0-
06		3090 X	3056	-0-	-34	-0-	120 1	2936 3	N	-0-		-0-
07		3193 X	2949	-0-	-244	-0-	124 1	2825 3	N	-0-		-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												

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600												

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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A												

02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A												

02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618												

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-

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 PROD	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
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735																	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694																	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651																	
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-

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																	
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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635																	
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					-0-

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 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
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-

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

02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-			-0-
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

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

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	105	1	2007	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	1416	-0-	-754	-0-	70	1	1346	2	N	-0-			-0-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	N	-0-			-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	123	1	2316	2	N	-0-			-0-
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	2	N	-0-			-0-
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	109	1	2161	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													
CH4 ENERGY SIX, LLC													
BATTLE													
30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
142193													
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513													
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	AMT	CODE	BALANCE
02		1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2		N	-0-	-0-	
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-	-0-	
04		1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2		N	-0-	-0-	
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-	-0-	
06		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2		N	-0-	-0-	
*07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY													
HOLMES "A"													
881167													
WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910													
02		2212 X	1162	-0-	-1050	-0-	35	1	1127	2	Y	-0-	8
03		2449 X	2218	-0-	-231	-0-	85	1	2133	2	Y	-0-	8
04		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2596	2	Y	-0-	8
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	113	1	3032	2	Y	-0-	8
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	101	1	2685	2	Y	-0-	8
*07		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	119	1	3032	2	Y	-0-	8

LEWIS "B"													
WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HOLMES "A"													
WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894													
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	Y	-0-	-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	Y	-0-	-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-	-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-	-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-	-0-
*07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	Y	-0-	-0-

HOLMES "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930													
02		2856 X	1395	-0-	-1461	-0-	43	1	1352	2	Y	-0-	-0-
03		3162 X	1542	-0-	-1620	-0-	59	1	1483	2	Y	-0-	-0-
04		3060 X	2522	-0-	-538	-0-	97	1	2425	2	Y	-0-	-0-
05		3162 X	2810	-0-	-352	-0-	101	1	2709	2	Y	-0-	-0-
06		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	2	Y	-0-	-0-
*07		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	187	1	4778	2	Y	-0-	-0-

GRIZZLY													
WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580													
02		2380 X	1733	-0-	-647	-0-	5	1	1728	2	Y	-0-	27
03		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	73	1	3879	2	Y	-0-	27
04		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	557	1	4361	2	Y	2	29
							2	9					
05		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	970	1	7003	2	Y	-0-	29
06		3120 X	2946	-0-	-174	-0-	2946	2			Y	-0-	29
07		3224 X	3053	-0-	-171	-0-	332	1	2721	2	Y	-0-	29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
GRIZZLY		WELL #:		2	RRCID ->	205788	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	14937	PERF. 8848 - 14530					
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
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

LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	207003	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.12918 - 14650					
02	5684	X	5437	-0-	-247	-0-	16	1	5419	2	Y	2				27
03	6293	X	4611	-0-	-1682	-0-	85	1	4518	2	Y	7				34
04	3840	X	2946	-0-	-894	-0-	330	1	2585	2	Y	28				62
05	6014	X	2454	-0-	-3560	-0-	298	1	2155	2	Y	1				63
06	5820	X	1904	-0-	-3916	-0-	1904	2			Y	-0-	21	1		42
07	6014	X	5154	-0-	-860	-0-	561	1	4593	2	Y	-0-				42

GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID ->	207008	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	14784	PERF. 8826 - 14510					
02	3388	X	2113	-0-	-1275	-0-	6	1	2107	2	Y	-0-				48
03	3751	X	866	-0-	-2885	-0-	16	1	850	2	Y	-0-				48
04	3630	X	2066	-0-	-1564	-0-	234	1	1831	2	Y	1				49
05	2480	X	1243	-0-	-1237	-0-	151	1	1092	2	Y	-0-				49
06	2250	X	1222	-0-	-1028	-0-	1222	2			Y	-0-				49
07	2325	X	789	-0-	-1536	-0-	86	1	703	2	Y	-0-				49

LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	207374	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14625 - 14645					
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	11	1	3552	2	Y	-0-				-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	79	1	4225	2	Y	-0-				-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	606	1	4743	2	Y	-0-				-0-
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	704	1	5086	2	Y	-0-				-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-				-0-
*07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	824	1	6744	2	Y	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207430	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.14540 - 14560					
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	Y	-0-				-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	764	2	Y	-0-				-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	134	1	1050	2	Y	-0-				-0-
05	341	N	46	-0-	-295	-0-	6	1	40	2	Y	-0-				-0-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
07	341	N	32	-0-	-309	-0-	3	1	29	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

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
02	2520 X	1867	-0-	-653	-0-	6	1	1861	2	Y	-0-	22 1	12
03	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	50	1	2683	2	Y	-0-		12
04	2700 X	2148	-0-	-552	-0-	243	1	1902	2	Y	3		15
05	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	822	1	5938	2	Y	38		53
06	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-	42 1	11
07	2728 X	2033	-0-	-695	-0-	220	1	1805	2	Y	7		18
						8	9						

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

02	3780 X	1439	-0-	-2341	-0-	4	1	1435	2	Y	-0-		32
03	4588 X	2915	-0-	-1673	-0-	53	1	2856	2	Y	5		37
04	4440 X	3084	-0-	-1356	-0-	345	1	2704	2	Y	32		69
05	4588 X	2882	-0-	-1706	-0-	350	1	2530	2	Y	2		71
06	4440 X	1206	-0-	-3234	-0-	1206	2			Y	-0-	24 1	47
07	3193 X	1476	-0-	-1717	-0-	161	1	1315	2	Y	-0-		47

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

02	3752 X	3536	-0-	-216	-0-	108	1	3422	2	Y	5		71
03	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	148	1	3707	2	Y	4		75
04	3990 X	3431	-0-	-559	-0-	132	1	3277	2	Y	20		95
05	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	263	1	7021	2	Y	-0-		95
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	145	1	3884	2	Y	-0-		95
*07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	169	1	4332	2	Y	-0-		95

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 14446 - 14466

02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	13	1	4464	2	Y	-0-		4
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	73	1	3896	2	Y	2		6
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	449	1	3510	2	Y	10		16
05	4774 X	3921	-0-	-853	-0-	477	1	3444	2	Y	-0-		16
06	4620 X	3990	-0-	-630	-0-	3990	2			Y	-0-	5 1	11
07	4774 X	4683	-0-	-91	-0-	510	1	4173	2	Y	-0-		11

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 13950 - 13970

02	2996 X	1746	-0-	-1250	-0-	53	1	1693	2	Y	-0-		-0-
03	3503 X	1526	-0-	-1977	-0-	59	1	1467	2	Y	-0-		-0-
04	3390 X	1470	-0-	-1920	-0-	57	1	1413	2	Y	-0-		-0-
05	3503 X	742	-0-	-2761	-0-	27	1	715	2	Y	-0-		-0-
06	2100 X	266	-0-	-1834	-0-	10	1	256	2	Y	-0-		-0-
07	1922 X	203	-0-	-1719	-0-	8	1	195	2	Y	-0-		-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 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
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-			15
03	3038 X	993	-0-	-2045	-0-	18	1	974	2	Y	1			16
							1							
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	64	1	500	2	Y	2			18
							2							
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	-0-			18
06	960 X	491	-0-	-469	-0-	491	2			Y	-0-	6	1	12
*07	3100 N	4717	-0-	1617	-0-	513	1	4204	2	Y	-0-			12

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460					
02	1135 X	179	-0-	-956	-0-	1	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	382	2	Y	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	63	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	Y	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
*07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	221	1	1807	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970					
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3026	-0-	-26	-26	3026	2			Y	-0-			-0-
05	2325 N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			Y	-0-			-0-
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-			-0-
*07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A					
02	3192 X	1689	-0-	-1503	-0-	52	1	1637	2	Y	-0-			-0-
03	3534 X	1757	-0-	-1777	-0-	68	1	1689	2	Y	-0-			-0-
04	3420 X	2120	-0-	-1300	-0-	82	1	2038	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2477	-0-	-468	-0-	89	1	2388	2	Y	-0-			-0-
06	2130 X	1814	-0-	-316	-0-	65	1	1749	2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1536	-0-	-665	-0-	58	1	1478	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790					
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	12	1	3900	2	Y	-0-			24
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	32	1	3293	2	Y	3			27
							3							
04	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	221	1	2383	2	Y	14			41
							15							
05	2325 X	547	-0-	-1778	-0-	51	1	496	2	Y	-0-			41
06	2250 X	1383	-0-	-867	-0-	1383	2			Y	-0-	14	1	27
*07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	205	1	2300	2	Y	-0-			27

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510					
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	2	Y	-0-			18
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	32	1	1734	2	Y	1			19
							1							
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	198	1	1549	2	Y	8			27
							9							
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	250	1	1801	2	Y	-0-			27
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-	9	1	18
07	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	176	1	1442	2	Y	-0-			18

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14370	- 14390					
02	1064 N	1022	-0-	-42	-0-	3	1	1019	2	Y	-0-		-0-
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	49	1	2604	2	Y	-0-		-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	244	1	1911	2	Y	-0-		-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	283	1	2043	2	Y	-0-		-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-		-0-
*07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	207	1	1695	2	Y	-0-		-0-
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13096	- 14806					
02	3584 X	2780	-0-	-804	-0-	8	1	2772	2	Y	-0-		29
03	3968 X	3916	-0-	-52	-0-	72	1	3840	2	Y	4		33
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	459	1	3597	2	Y	25		58
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	502	1	3624	2	Y	1		59
06	3780 X	2903	-0-	-877	-0-	2903	2			Y	-0-	19 1	40
*07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	587	1	4810	2	Y	-0-		40
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 14325	PERF. N/A						
02	4172 X	3008	-0-	-1164	-0-	92	1	2910	2	Y	5		103
03	4619 X	3904	-0-	-715	-0-	150	1	3747	2	Y	6		109
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	2	Y	38		147
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	155	1	4145	2	Y	-0-		147
06	4080 X	3419	-0-	-661	-0-	123	1	3296	2	Y	-0-		147
07	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	143	1	3667	2	Y	-0-		147
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 14597	PERF. 8730	- 14320					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 14346	PERF. 9151	- 14150					
02	T. A.	530	-0-	530	530	16	1	514	2	Y	-0-		10
03	T. A.	351	-0-	351	881	13	1	338	2	Y	-0-		10
04	T. A.	321	-0-	321	1202	12	1	309	2	Y	-0-		10
05	2015 X	813	-0-	-1202	-0-	29	1	784	2	Y	-0-		10
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	-0-		10
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	Y	-0-		10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	2974	-0-	2974	2974	9	1	2964	2	Y	1	1
03	14B2 EXT	4513	-0-	4513	7487	83	1	4417	2	Y	12	13
04	14B2 EXT	1659	-0-	1659	9146	184	1	1438	2	Y	34	47
05	13658 X	4512	-0-	-9146	-0-	548	1	3957	2	Y	6	53
06	4380 X	1962	-0-	-2418	-0-	1962	2			Y	-0-	36
07	4526 X	1550	-0-	-2976	-0-	169	1	1381	2	Y	-0-	36

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502			
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-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490			
02	6188 X	647	-0-	-5541	-0-	2	1	645	2	Y	-0-	19
03	6076 X	1554	-0-	-4522	-0-	29	1	1525	2	Y	-0-	19
04	2970 X	1066	-0-	-1904	-0-	121	1	944	2	Y	1	20
05	3069 X	1204	-0-	-1865	-0-	146	1	1055	2	Y	3	23
06	2970 X	850	-0-	-2120	-0-	850	2			Y	-0-	3
07	1550 X	1008	-0-	-542	-0-	110	1	897	2	Y	1	4

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170			
02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	16	1	5487	2	Y	-0-	-0-
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	115	1	6154	2	Y	-0-	-0-
04	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	686	1	5367	2	Y	-0-	-0-
05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	863	1	6229	2	Y	-0-	-0-
06	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-	-0-
*07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	540	1	4417	2	Y	49	49

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560			
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-	163
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-	163
04	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-	163
05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-	163
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-	163
*07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-	163

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940			
02	672 N	295	-0-	-377	-0-	9	1	286	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	206	-0-	-352	-0-	8	1	198	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-	-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	Y	-0-	-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	2	Y	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290		- 14310					
02	4470 X	3918	-0-	-552	-0-	12	1	3906	2	Y	-0-					-0-	
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	61	1	3274	2	Y	-0-					-0-	
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	411	1	3220	2	Y	-0-					-0-	
05	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	400	1	2885	2	Y	-0-					-0-	
06	3360 X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-	
*07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	462	1	3787	2	Y	-0-					-0-	

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A							
02	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	33	1	1045	2	Y	-0-					16	
03	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	40	1	1008	2	Y	-0-					16	
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	Y	-0-					16	
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	2	Y	-0-					16	
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	2	Y	-0-					16	
07	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	59	1	1519	2	Y	-0-					16	

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A							
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	Y	-0-					1	
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	95	1	2363	2	Y	-0-					1	
04	1620 N	1289	-0-	-331	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-					1	
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	82	1	2187	2	Y	-0-					1	
06	1800 N	965	-0-	-835	-0-	35	1	930	2	Y	-0-					1	
07	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	45	1	1140	2	Y	-0-					1	

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920		- 13940					
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-	

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366		- 14386					
02	840 X	248	-0-	-592	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					179	
03	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	Y	-0-					179	
04	900 X	653	-0-	-247	-0-	74	1	579	2	Y	-0-					179	
05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	171	1	1233	2	Y	-0-					179	
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					179	
*07	3100 N	4365	-0-	1265	1265	475	1	3890	2	Y	-0-					179	

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273		- 14459					
02	924 N	918	-0-	-6	-0-	3	1	915	2	Y	-0-	9	1			5	
03	1550 N	799	-0-	-751	-0-	15	1	784	2	Y	-0-					5	
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	2	Y	1					6	
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	244	1	1764	2	Y	4					10	
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-	9	1			1	
*07	3100 N	3167	-0-	67	67	344	1	2819	2	Y	4					5	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 X	1245	-0-	-939	-0-	38	1	1207	2	Y	-0-			34
03	2418 X	814	-0-	-1604	-0-	31	1	783	2	Y	-0-			34
04	1920 X	1152	-0-	-768	-0-	44	1	1108	2	Y	-0-			34
05	1984 X	1815	-0-	-169	-0-	65	1	1741	2	Y	8			42
						9	9							
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	49	1	1296	2	Y	-0-			42
*07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	90	1	2294	2	Y	-0-			42

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398					
02	3444 X	3020	-0-	-424	-0-	9	1	2992	2	N	17			167
						19	9							
03	3751 X	3158	-0-	-593	-0-	57	1	3065	2	N	33			200
						36	9							
04	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	356	1	2784	2	N	38	190	1	48
						42	9							
05	3689 X	3548	-0-	-141	-0-	432	1	3116	2	N	-0-			48
06	3570 X	3139	-0-	-431	-0-	3089	2	50	9	N	45			93
*07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	362	1	2961	2	N	27			120
						30	9							

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070					
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	17	1	524	2	Y	-0-			4
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	Y	-0-			4
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-			4
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	Y	-0-			4
06	750 N	502	-0-	-248	-0-	18	1	484	2	Y	-0-			4
07	868 N	490	-0-	-378	-0-	18	1	472	2	Y	-0-			4

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520					
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	3	1	861	2	Y	-0-			8
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	13	1	712	2	Y	1			9
						1	9							
04	990 N	755	-0-	-235	-0-	85	1	666	2	Y	4			13
						4	9							
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	154	1	1111	2	Y	-0-			13
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-	4	1	9
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	129	1	1057	2	Y	-0-			9

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A					
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	Y	-0-			-0-
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	2	Y	-0-			-0-
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	108	1	2689	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	40	1	1063	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	911	-0-	-739	-0-	33	1	878	2	Y	-0-			-0-
07	2480 N	1091	-0-	-1389	-0-	41	1	1050	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A					
02	924 N	399	-0-	-525	-0-	12	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	543	-0-	-170	-0-	21	1	522	2	Y	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	Y	-0-			-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	33	1	896	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	380	-0-	-160	-0-	14	1	366	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	367	-0-	-439	-0-	14	1	353	2	Y	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	15733	-0-	15733	15733	47 1	15686 2	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	15070	-0-	15070	30803	277 1	14793 2	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	16250	-0-	16250	47053	1840 1	14410 2	Y	-0-			-0-
05		62661 X	15608	-0-	-47053	-0-	1899 1	13709 2	Y	-0-			-0-
06		16860 X	12552	-0-	-4308	-0-	12552 2		Y	-0-			-0-
07		17422 X	6788	-0-	-10634	-0-	739 1	6049 2	Y	-0-			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

02		8428 X	2561	-0-	-5867	-0-	8 1	2553 2	Y	-0-	49 1		27
03		9331 X	8411	-0-	-920	-0-	155 1	8256 2	Y	-0-			27
04		9030 X	4218	-0-	-4812	-0-	478 1	3738 2	Y	2			29
							2 9						
05		8649 X	1743	-0-	-6906	-0-	212 1	1528 2	Y	3			32
							3 9						
06		8130 X	2266	-0-	-5864	-0-	2266 2		Y	-0-	28 1		4
*07		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	985 1	8067 2	Y	8			12
							9 9						

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

02		5684 X	3181	-0-	-2503	-0-	10 1	3171 2	Y	-0-			43
03		5549 X	3579	-0-	-1970	-0-	66 1	3510 2	Y	3			46
							3 9						
04		5370 X	3430	-0-	-1940	-0-	386 1	3022 2	Y	20			66
							22 9						
05		5549 X	1374	-0-	-4175	-0-	167 1	1207 2	Y	-0-			66
06		4170 X	1503	-0-	-2667	-0-	1503 2		Y	-0-	22 1		44
*07		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	864 1	7075 2	Y	-0-			44

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230

02		7504 X	6317	-0-	-1187	-0-	19 1	6298 2	Y	-0-	24 1		14
03		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	161 1	8576 2	Y	-0-			14
04		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	1323 1	10359 2	Y	4			18
							4 9						
05		7006 X	5245	-0-	-1761	-0-	637 1	4600 2	Y	7			25
							8 9						
06		8040 X	6692	-0-	-1348	-0-	6692 2		Y	-0-	22 1		3
*07		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	1091 1	8931 2	Y	8			11
							9 9						

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12791 - 14180

02		4284 X	918	-0-	-3366	-0-	3 1	915 2	Y	-0-	18 1		10
03		4743 X	1791	-0-	-2952	-0-	33 1	1758 2	Y	-0-			10
04		3660 X	2351	-0-	-1309	-0-	266 1	2083 2	Y	2			12
							2 9						
05		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	923 1	6662 2	Y	26			38
							29 9						
06		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		Y	-0-	33 1		5
*07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	366 1	3000 2	Y	7			12
							8 9						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	6	RRCID ->	245121	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	8421	2	Y	-0-					-0-
03	8494 X	7715	-0-	-779	-0-	-0-	142	1	7573	2	Y	-0-					-0-
04	8220 X	7069	-0-	-1151	-0-	-0-	800	1	6265	2	Y	4					4
05	8494 X	7315	-0-	-1179	-0-	-0-	888	1	6412	2	Y	14					18
06	8220 X	5197	-0-	-3023	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-	16	1			2
07	8494 X	1896	-0-	-6598	-0-	-0-	206	1	1688	2	Y	2					4

TWEENER		WELL #:	4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	N/A						
02	3304 X	1506	-0-	-1798	-0-	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					26
03	3596 X	1896	-0-	-1700	-0-	-0-	60	1	1833	2	Y	3					29
04	3480 X	1704	-0-	-1776	-0-	-0-	56	1	1648	2	Y	-0-					29
05	2232 X	2129	-0-	-103	-0-	-0-	65	1	2061	2	Y	3					32
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3978	2	Y	14					46
*07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3904	2	Y	-0-					46

BLACK		WELL #:	7	RRCID ->	251126	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A						
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2913	2	Y	-0-	28	1			16
03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	3710	2	Y	-0-					16
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	3573	2	Y	3					19
05	1674 X	1406	-0-	-268	-0-	-0-	170	1	1230	2	Y	5					24
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-	21	1			3
*07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	3793	2	Y	8					11

LEWIS "B"		WELL #:	22	RRCID ->	251417	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	N/A						
02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	3916	2	Y	-0-					19
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	4227	2	Y	2					21
04	3780 X	3653	-0-	-127	-0-	-0-	412	1	3229	2	Y	11					32
05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	4002	2	Y	1					33
06	3780 X	3324	-0-	-456	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-	11	1			22
*07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	5130	2	Y	-0-					22

LEWIS "B"		WELL #:	21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	12890 - 13530						
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	367	-0-	-749	-0-	-0-	7	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	1620 N	1184	-0-	-436	-0-	-0-	134	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1909	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450							
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
02	5068 X	3664	-0-	-1404	-0-	11	1	3653	2	Y	-0-					28
03	5611 X	3852	-0-	-1759	-0-	71	1	3778	2	Y	3					31
04	3780 X	3385	-0-	-395	-0-	382	1	2986	2	Y	15					46
05	4061 X	3154	-0-	-907	-0-	384	1	2769	2	Y	1					47
06	3930 X	3055	-0-	-875	-0-	3055	2			Y	-0-	15	1			32
*07	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	572	1	4679	2	Y	-0-					32

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490							
02	2072 X	1087	-0-	-985	-0-	3	1	1084	2	Y	-0-					12
03	2294 X	1789	-0-	-505	-0-	33	1	1755	2	Y	1					13
04	3030 X	665	-0-	-2365	-0-	75	1	588	2	Y	2					15
05	3131 X	1146	-0-	-1985	-0-	139	1	1007	2	Y	-0-					15
06	3030 X	787	-0-	-2243	-0-	787	2			Y	-0-	5	1			10
07	1798 X	1083	-0-	-715	-0-	118	1	965	2	Y	-0-					10

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626							
02	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	13	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	68	1	3622	2	Y	-0-					-0-
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	397	1	3105	2	Y	-0-					-0-
05	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	803	1	5800	2	Y	-0-					-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
*07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	491	1	4019	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		945936 WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142							
02	644 N	370	-0-	-274	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813							
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502							
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY, 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		-0-
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-
06		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
*07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469												
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-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512												
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273												
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-		-0-
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
05		496 N	170	-0-	-326	-0-	170	2	N	-0-		-0-
06		480 N	160	-0-	-320	-0-	160	2	N	-0-		-0-
07		496 N	158	-0-	-338	-0-	158	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489												
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107												
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
07		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412												
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
03		310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2	N	-0-		-0-
04		270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-		-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
*07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052														
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	AMT CODE	BALANCE				
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-				
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071														
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-				
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106														
02	728 N	719	-0-	-9	-0-	719	2	N	-0-	-0-				
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-				
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2	N	-0-	-0-				
05	806 N	349	-0-	-457	-0-	349	2	N	-0-	-0-				
06	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2	N	-0-	-0-				
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-				
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590														
02	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	2310 X	1080	-0-	-1230	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
05	2387 N	1171	-0-	-1216	-0-	1169	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1860 N	1148	-0-	-712	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2	2	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			202
03	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			N	-0-			202
04	1950 N	1749	-0-	-201	-0-	1749	2			N	-0-			202
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			202
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			202
*07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			202
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
02	1344 X	10	-0-	-1334	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	1488 X	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8	-0-
06	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5816	2	67	9	N	61	61	8	-0-
*07	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5630	2	35	9	N	32	32	8	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
02	1596 X	428	-0-	-1168	-0-	428	2			N	-0-			-0-
03	1767 X	386	-0-	-1381	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	1710 X	418	-0-	-1292	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	1581 X	521	-0-	-1060	-0-	521	2			N	-0-			-0-
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-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 #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357												
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	EOM BALANCE
02		2324 N	1931	-0-	-393	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-		-0-
04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
06		2760 N	2524	-0-	-236	-0-	2524 2		N	-0-		-0-
*07		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521												
02		2716 N	2433	-0-	-283	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
03		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3193	-0-	193	193	3193 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3204	-0-	104	297	3204 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2723	-0-	-277	20	2723 2		N	-0-		-0-
*07		3279 X	3259	-0-	-20	-0-	3259 2		N	-0-		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284												
02		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2		N	-0-		-0-
03		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-		-0-
04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-		-0-
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-		-0-
06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
*07		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254												
02		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-		-0-
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-		-0-
05		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-		-0-
06		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
*07		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834												
02		2800 N	3312	-0-	512	512	3311 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		3100 N	3690	-0-	590	1102	3686 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		3000 N	3636	-0-	636	1738	3635 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		5759 X	4021	-0-	-1738	-0-	4015 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3808 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*07		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3808 2	4 9	N	4	4 8	-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742												
02		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-		58
03		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		58
04		2400 N	2298	-0-	-102	-0-	2298 2		N	-0-		58
05		2666 N	2326	-0-	-340	-0-	2326 2		N	-0-		58
06		2580 N	2261	-0-	-319	-0-	2261 2		N	-0-		58
07		2387 N	2232	-0-	-155	-0-	2232 2		N	-0-		58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463												
02		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		N	-0-		-0-
03		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-		-0-
04		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
05		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
06		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
*07		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-		19
03		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-		19
04		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-		19
05		2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2	N	-0-		19
06		2970 X	2815	-0-	-155	-0-	2815	2	N	-0-		19
07		3131 X	2901	-0-	-230	-0-	2901	2	N	-0-		19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780												
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-		-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1 9 N	1	8	-0-
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2132	2	2 9 N	2	8	-0-
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3 9 N	3	8	-0-
*07		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2972	2	3 9 N	3	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104												
02		3752 X	3665	-0-	-87	-0-	3661	2	4 9 N	4	8	-0-
03		4154 X	3685	-0-	-469	-0-	3676	2	9 9 N	8	8	-0-
04		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1 9 N	1	8	-0-
05		4061 X	2453	-0-	-1608	-0-	2443	2	10 9 N	9	8	-0-
06		3930 X	2148	-0-	-1782	-0-	2145	2	3 9 N	3	8	-0-
07		4061 X	2206	-0-	-1855	-0-	2203	2	3 9 N	3	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992												
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1640	2	2 9 N	2	8	-0-
06		1680 N	1277	-0-	-403	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1108	-0-	-628	-0-	1108	2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801												
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3466	2	4 9 N	4	8	-0-
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3273	2	13 9 N	12	8	-0-
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1 9 N	1	8	-0-
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2732	2	9 9 N	8	8	-0-
06		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2775	2	7 9 N	6	8	-0-
*07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2594	2	6 9 N	5	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595												
02		2212 N	1871	-0-	-341	-0-	1871	2	N	-0-		152
03		2604 N	2005	-0-	-599	-0-	2005	2	N	-0-		152
04		2220 N	1980	-0-	-240	-0-	1980	2	N	-0-		152
05		2077 N	1283	-0-	-794	-0-	1283	2	N	-0-		152
06		1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1949	2	N	-0-		152
*07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-		152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684												
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661												
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
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-		-0-
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3394	-0-	294	-0-	3394 2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310												
02		2352 N	2180	-0-	-172	-0-	2180 2		N	-0-		30
03		2821 X	2492	-0-	-329	-0-	2475 2	17 9	N	15		45
04		2730 X	2333	-0-	-397	-0-	2333 2		N	-0-		45
05		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		N	-0-		45
06		2610 X	2370	-0-	-240	-0-	2370 2		N	-0-		45
*07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-		45

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326												
02		308 N	299	-0-	-9	-0-	299 2		N	-0-		-0-
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-		-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-		-0-
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-		-0-
06		330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2		N	-0-		-0-
07		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524												
02		700 N	553	-0-	-147	-0-	553 2		N	-0-		-0-
03		775 N	526	-0-	-249	-0-	526 2		N	-0-		-0-
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
*07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578												
02		3276 X	2409	-0-	-867	-0-	2407 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		3627 X	3239	-0-	-388	-0-	3228 2	11 9	N	10	10 8	-0-
04		3510 X	2847	-0-	-663	-0-	2846 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		3534 X	1438	-0-	-2096	-0-	1432 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		3120 X	2099	-0-	-1021	-0-	2092 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*07		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3634 2	7 9	N	6	6 8	-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-
*07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
02		4480 X	3156	-0-	-1324	-0-	3156 2		N	-0-		13
03		4960 X	3769	-0-	-1191	-0-	3769 2		N	-0-		13
04		4800 X	2789	-0-	-2011	-0-	2789 2		N	-0-		13
05		4960 X	4140	-0-	-820	-0-	4140 2		N	-0-		13
06		4170 X	3542	-0-	-628	-0-	3542 2		N	-0-		13
07		3782 X	2923	-0-	-859	-0-	2923 2		N	-0-		13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2350	2	2	9	N	53
03		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2584	2	85	9	N	130
04		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	130
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	130
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	130
*07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	130

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
02		2548 X	2290	-0-	-258	-0-	2290	2			N	-0-
03		2821 X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2			N	-0-
04		2640 X	2373	-0-	-267	-0-	2373	2			N	-0-
05		2573 X	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			N	-0-
06		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-
07		2542 X	1983	-0-	-559	-0-	1983	2			N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
02		2660 X	2654	-0-	-6	-0-	2654	2			N	108
03		2945 X	2940	-0-	-5	-0-	2940	2			N	108
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	108
05		2945 X	2907	-0-	-38	-0-	2907	2			N	108
06		2850 X	2834	-0-	-16	-0-	2834	2			N	108
07		2945 X	2633	-0-	-312	-0-	2633	2			N	108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368												
02		2427 N	1679	-0-	-748	-0-	1679	2			N	-0-
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-
04		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-
05		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-
06		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-
07		1550 X	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102												
02		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	21
03		2790 N	2753	-0-	-37	-0-	2753	2			N	21
04		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	21
05		2914 N	2690	-0-	-224	-0-	2690	2			N	21
06		2670 N	2400	-0-	-270	-0-	2400	2			N	21
07		2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2642	2			N	21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442												
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		3000 N	7335	-0-	4335	4335	7321	2	14	9	N	-0-
*07		3100 N	3897	-0-	797	5132	3883	2	14	9	N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741												
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-
03		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-
04		3000 N	3341	-0-	341	341	3341	2			N	-0-
05		3100 N	4318	-0-	1218	1559	4318	2			N	-0-
06		3000 N	3573	-0-	573	2132	3573	2			N	-0-
*07		4518 X	2386	-0-	-2132	-0-	2386	2			N	-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 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
02		1148 N	1143	-0-	-5	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	966	-0-	-305	-0-	966 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	964	-0-	-86	-0-	964 2		N	-0-		-0-
05		1271 N	917	-0-	-354	-0-	917 2		N	-0-		-0-
06		930 N	716	-0-	-214	-0-	716 2		N	-0-		-0-
07		992 N	885	-0-	-107	-0-	885 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244												
02		1652 N	1476	-0-	-176	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
03		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
04		1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
06		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257												
02		616 N	531	-0-	-85	-0-	531 2		N	-0-		12
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		12
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		12
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		12
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		12
*07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685												
02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-		-0-
03		2790 X	2086	-0-	-704	-0-	2086 2		N	-0-		-0-
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-		-0-
06		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
*07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462												
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
04		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-		-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-		-0-
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-		-0-
*07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744												
02		252 N	162	-0-	-90	-0-	162 2		N	-0-		-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
04		360 N	314	-0-	-46	-0-	314 2		N	-0-		-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
06		450 N	297	-0-	-153	-0-	297 2		N	-0-		-0-
*07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428												
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-		-0-
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		-0-
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1619	-0-	-121	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
*07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-	-0-
03		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2 9	N	2	-0-
04		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	2 8	-0-
05		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	2	9 9	N	8	-0-
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3038	2	12 9	N	11	-0-
*07		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1692	2	4 9	N	4	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468												
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-	-0-
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-	-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-	-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-	-0-
*07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997												
02		2744 X	2671	-0-	-73	-0-	2671	2		N	-0-	14
03		3038 X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2		N	-0-	14
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-	14
05		3038 X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2		N	-0-	14
06		2940 X	2929	-0-	-11	-0-	2929	2		N	-0-	14
07		3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005	2		N	-0-	14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127												
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-	-0-
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-	-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	-0-
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	-0-
*07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314												
02		2240 X	1661	-0-	-579	-0-	1661	2		N	-0-	15
03		2480 X	1155	-0-	-1325	-0-	1146	2	9 9	N	8	23
04		2250 X	1037	-0-	-1213	-0-	1037	2		N	-0-	23
05		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2		N	-0-	23
06		3000 N	4904	-0-	-1904	-0-	4904	2		N	-0-	23
*07		3100 N	4462	-0-	-1362	-0-	3266	4462	2	N	-0-	23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751												
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-	-0-
03		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2		N	-0-	-0-
04		1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2		N	-0-	-0-
05		992 N	826	-0-	-166	-0-	826	2		N	-0-	-0-
06		1320 N	774	-0-	-546	-0-	774	2		N	-0-	-0-
07		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2		N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199												
02		2464 X	1987	-0-	-477	-0-	1987	2		N	-0-	-0-
03		2356 X	2266	-0-	-90	-0-	2266	2		N	-0-	-0-
04		2280 X	2059	-0-	-221	-0-	2059	2		N	-0-	-0-
05		2356 X	2239	-0-	-117	-0-	2239	2		N	-0-	-0-
06		2190 X	1903	-0-	-287	-0-	1903	2		N	-0-	-0-
*07		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		//CONT.// 945936		WELL #: 8		RRCID -> 196046		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
02	728 N	254	-0-	-474	-0-	254	2		N	-0-	-0-			
03	713 N	473	-0-	-240	-0-	473	2		N	-0-	-0-			
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-			
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-			
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	269	2		N	-0-	-0-			
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-			

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196114		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649						
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	26			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	26			
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	26			
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	26			
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	26			
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	26			

HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294						
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	-0-			
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	-0-			
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-	-0-			
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-			
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-			
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-			

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196124		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616						
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-	57			
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-	57			
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-	57			
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	57			
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-	57			
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-	57			

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697						
02	2884 X	2351	-0-	-533	-0-	2348	2	3	9	N	3	8	-0-	
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2830	2	12	9	N	11	11	8	-0-
04	2640 X	2333	-0-	-307	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2728 X	2117	-0-	-611	-0-	2106	2	11	9	N	10	10	8	-0-
06	2760 X	2204	-0-	-556	-0-	2186	2	18	9	N	16	16	8	-0-
07	2852 X	2236	-0-	-616	-0-	2225	2	11	9	N	10	10	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918						
02	3108 X	2824	-0-	-284	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3243	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3221	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3226	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	2696	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	3317 X	1862	-0-	-1455	-0-	1862	2			N	-0-	-0-	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490						
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-		

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
02		3360 X	2470	-0-	-890	-0-	2470 2			N	80
03		3720 X	1224	-0-	-2496	-0-	1224 2			N	80
04		3600 X	932	-0-	-2668	-0-	932 2			N	80
05		3720 X	884	-0-	-2836	-0-	884 2			N	80
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2			N	80
*07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2			N	80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232											
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-
05		744 N	695	-0-	-49	-0-	695 2			N	-0-
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			N	-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2			N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030											
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2			N	114
03		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2			N	114
04		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2			N	114
05		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	114
06		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	114
*07		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2			N	114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389											
02		532 N	383	-0-	-149	-0-	383 2			N	-0-
03		620 N	502	-0-	-118	-0-	502 2			N	-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463 2	3 9	N	3 8	-0-
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1958 2	4 9	N	4 8	-0-
*07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870 2	4 9	N	4 8	-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343											
02		224 N	94	-0-	-130	-0-	94 2			N	-0-
03		186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2			N	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2			N	-0-
06		90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2			N	-0-
07		124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2			N	-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439											
02		420 N	373	-0-	-47	-0-	372 2	1 9	N	1 8	-0-
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	381 2	3 9	N	3 8	-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-
05		403 N	257	-0-	-146	-0-	256 2	1 9	N	1 8	-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	487 2	1 9	N	1 8	-0-
*07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 2	1 9	N	1 8	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779											
02		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2			N	-0-
03		3162 X	1320	-0-	-1842	-0-	1320 2			N	-0-
04		3060 X	2033	-0-	-1027	-0-	2033 2			N	-0-
05		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2			N	-0-
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2			N	-0-
07		3162 X	1184	-0-	-1978	-0-	1184 2			N	-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 #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655												
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
02		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-		-0-
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-		-0-
04		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-		-0-
05		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	N	-0-		-0-
06		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-		-0-
*07		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
02		2352 N	1918	-0-	-434	-0-	1918	2	N	-0-		-0-
03		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-		-0-
04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-		-0-
05		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	-0-		-0-
06		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-		-0-
07		2480 N	1778	-0-	-702	-0-	1778	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860												
02		280 N	212	-0-	-68	-0-	212	2	N	-0-		75
03		279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2	N	-0-		75
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		75
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		75
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		75
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-		75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219												
02		476 N	414	-0-	-62	-0-	414	2	N	-0-		-0-
03		527 N	364	-0-	-163	-0-	364	2	N	-0-		-0-
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2	N	-0-		-0-
05		465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2	N	-0-		-0-
06		360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2	N	-0-		-0-
07		403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
02		1512 N	872	-0-	-640	-0-	833	2	N	35		107
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	72	167 1	12
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-		12
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-		12
06		1890 N	1165	-0-	-725	-0-	1165	2	N	-0-		12
*07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	25		37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
02		308 N	250	-0-	-58	-0-	250	2	N	-0-		-0-
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-		-0-
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-		-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-		-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 #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		532 N	379	-0-	-153	-0-	379	2		N	-0-	-0-
03		651 X	325	-0-	-326	-0-	324	2	1 9	N	1	-0-
04		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1 9	N	1	-0-
05		651 X	385	-0-	-266	-0-	385	2		N	-0-	-0-
06		510 X	368	-0-	-142	-0-	368	2		N	-0-	-0-
07		651 X	230	-0-	-421	-0-	230	2		N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-	-0-
04		510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-	-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-	-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	-0-
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2		N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483												
02		1232 N	620	-0-	-612	-0-	620	2		N	-0-	14
03		1302 N	475	-0-	-827	-0-	475	2		N	-0-	14
04		930 N	588	-0-	-342	-0-	588	2		N	-0-	14
05		682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2		N	-0-	14
06		450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2		N	-0-	14
07		620 N	383	-0-	-237	-0-	383	2		N	-0-	14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
02		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-	60
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-	60
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-	60
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-	60
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1816	2	57 9	N	52	112
*07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2	6 9	N	5	117

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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		90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-	-0-
*07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
02		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-	-0-
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-	-0-
04		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-	-0-
05		2325 N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2		N	-0-	-0-
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-	-0-
07		2325 N	1937	-0-	-388	-0-	1937	2		N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
04		1140 N	764	-0-	-376	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	637	-0-	-665	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-
06		1050 N	471	-0-	-579	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
*07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101													
02		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2	4 9 N	4	4 8	-0-
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2	23 9 N	21	21 8	-0-
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	2	3 9 N	3	3 8	-0-
05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	2	40 9 N	36	36 8	-0-
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2	15 9 N	14	14 8	-0-
*07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2	11 9 N	10	10 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654													
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-		92
03		2418 X	1441	-0-	-977	-0-	-0-	1441	2	N	-0-		92
04		2340 X	2013	-0-	-327	-0-	-0-	2013	2	N	-0-		92
05		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	-0-	6971	2	N	-0-		92
06		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-		92
*07		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-		92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576													
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		-0-
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
*07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552													
02		1484 N	1352	-0-	-132	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		110
03		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		110
04		1620 N	1589	-0-	-31	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		110
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		110
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-		110
*07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-		110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736													
02		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	2	9 9 N	8	8 8	-0-
04		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	3760	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	-0-	3888	2	14 9 N	13	13 8	-0-
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	3564	2	6 9 N	5	5 8	-0-
*07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	2	4 9 N	4	4 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460													
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-		-0-
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
05		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2	15 9 N	14	14 8	-0-
06		1590 N	799	-0-	-791	-0-	-0-	795	2	4 9 N	4	4 8	-0-
*07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2	11 9 N	10	10 8	-0-

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 #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2100 N	1849	-0-	-251	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		2294 N	1945	-0-	-349	-0-	1941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		2046 N	1824	-0-	-222	-0-	1816	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06		1890 N	1368	-0-	-522	-0-	1366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07		1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1385	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586																	
02		756 X	657	-0-	-99	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103																	
02		560 N	385	-0-	-175	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04		540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614																	
02		4256 X	1685	-0-	-2571	-0-	1682	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03		4712 X	1170	-0-	-3542	-0-	1160	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04		3810 X	541	-0-	-3269	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4083	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06		2490 X	1731	-0-	-759	-0-	1727	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07		1860 X	1361	-0-	-499	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941																	
02		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
*07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462																	
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05		1364 N	104	-0-	-1260	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06		1260 N	71	-0-	-1189	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07		1364 N	92	-0-	-1272	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254																	
02		2576 X	2242	-0-	-334	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*07		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-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 #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		3192 X	2683	-0-	-509	-0-	2680	2	3	9	N	-0-
03		3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3425	2	13	9	N	-0-
04		3420 X	2740	-0-	-680	-0-	2738	2	2	9	N	-0-
05		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3295	2	19	9	N	-0-
06		3330 X	3000	-0-	-330	-0-	2982	2	18	9	N	-0-
07		3441 X	3093	-0-	-348	-0-	3075	2	18	9	N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	N	-0-
03		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3311	2	10	9	N	-0-
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	N	-0-
05		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2595	2	13	9	N	-0-
06		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2702	2	6	9	N	-0-
*07		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730												
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-
03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-
*07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	34
03		2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	34
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	34
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	34
06		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	34
07		2139 N	1538	-0-	-601	-0-	1538	2			N	34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020												
02		1372 N	1197	-0-	-175	-0-	1194	2	3	9	N	-0-
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1761	2	14	9	N	-0-
04		1680 N	1522	-0-	-158	-0-	1520	2	2	9	N	-0-
05		1333 N	1124	-0-	-209	-0-	1120	2	4	9	N	-0-
06		1710 N	1086	-0-	-624	-0-	1082	2	4	9	N	-0-
07		1581 N	1187	-0-	-394	-0-	1183	2	4	9	N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030												
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-
03		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-
04		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-
*07		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566												
02		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	32
03		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	32
04		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	32
05		2356 X	1904	-0-	-452	-0-	1849	2	55	9	N	82
06		2280 X	1117	-0-	-1163	-0-	1095	2	22	9	N	102
07		2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1739	2	19	9	N	119

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		728 N	650	-0-	-78	-0-	650	2			N	-0-				-0-
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
04		750 N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-				-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
06		810 N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-				-0-
07		775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12038 - 12657																
02		2800 N	2456	-0-	-344	-0-	2340	2	116	9	N	105				199
03		2945 N	2362	-0-	-583	-0-	2354	2	8	9	N	7	184	1		22
04		2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-				22
05		2728 N	2290	-0-	-438	-0-	2290	2			N	-0-				22
06		2280 N	2174	-0-	-106	-0-	2144	2	30	9	N	27				49
07		2573 N	2296	-0-	-277	-0-	2296	2			N	-0-				49

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944																
02		2604 X	2300	-0-	-304	-0-	2300	2			N	-0-				-0-
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3196	2	8	9	N	7	7	8		-0-
04		2790 X	2286	-0-	-504	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		2883 X	1881	-0-	-1002	-0-	1873	2	8	9	N	7	7	8		-0-
06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	N	5	5	8		-0-
07		2883 X	2205	-0-	-678	-0-	2202	2	3	9	N	3	3	8		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197																
02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-				-0-
03		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-				-0-
04		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-				-0-
05		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-				-0-
06		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-				-0-
*07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978																
02		3080 X	1606	-0-	-1474	-0-	1606	2			N	-0-				-0-
03		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-				-0-
04		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-				-0-
05		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-				-0-
06		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-				-0-
*07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-				-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624																
02		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-				-0-
03		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-				-0-
04		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-				-0-
05		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-				-0-
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-				-0-
*07		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501																
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-				56
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-				56
04		3660 X	3175	-0-	-485	-0-	3175	2			N	-0-				56
05		3782 X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2			N	-0-				56
06		3660 X	2896	-0-	-764	-0-	2896	2			N	-0-				56
07		3782 X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2			N	-0-				56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370			
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
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-	50	
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-	50	
04	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-	50	
05	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-	50	
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-	50	
*07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-	50	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862			
02	3864 X	2889	-0-	-975	-0-	2889	2	N	-0-	-0-	
03	4278 X	4012	-0-	-266	-0-	4012	2	N	-0-	-0-	
04	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2	N	-0-	-0-	
05	3875 X	3867	-0-	-8	-0-	3867	2	N	-0-	-0-	
06	3870 X	3466	-0-	-404	-0-	3466	2	N	-0-	-0-	
07	3999 X	3356	-0-	-643	-0-	3356	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979			
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-	-0-	
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-	-0-	
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-	-0-	
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-	-0-	
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-	-0-	
*07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244			
02	8736 X	5539	-0-	-3197	-0-	5539	2	N	-0-	-0-	
03	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2	N	-0-	-0-	
04	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2	N	-0-	-0-	
05	7006 X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2	N	-0-	-0-	
06	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2	N	-0-	-0-	
*07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2	N	-0-	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 204829		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522			
02	532 N	417	-0-	-115	-0-	417	2	N	-0-	18	
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	18	
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	18	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	18	
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2	N	-0-	18	
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	N	-0-	18	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386			
02	1960 N	1348	-0-	-612	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-	-0-	
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-	-0-	
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	
*07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034			
02	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	2	N	-0-	81	
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	81	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	81	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	81	
06	510 N	249	-0-	-261	-0-	249	2	N	-0-	81	
07	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2	N	-0-	81	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 17		RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	4239	-0-	-101	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
04	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	2871	-0-	-1329	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3349	-0-	-991	-0-	3349	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648				
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 205505		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441				
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1560 N	1351	-0-	-209	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1172	-0-	-440	-0-	1169	2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	1560 N	1013	-0-	-547	-0-	1010	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1323	2	3 9	N	3	3 8		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379				
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	814	-0-	-416	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
06	840 N	587	-0-	-253	-0-	587	2		N	-0-			-0-
07	837 N	553	-0-	-284	-0-	553	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774				
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2028	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7 9	N	6	6 8		-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2 9	N	2	2 8		-0-

GIBSON		WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245				
02	2856 X	2285	-0-	-571	-0-	2285	2		N	-0-			23
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			23
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-			23
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-			23
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			23
*07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		N	-0-			23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838				
02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
06	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
*07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-			-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 #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2688 X	2362	-0-	-326	-0-	2361	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
03		2976 X	1581	-0-	-1395	-0-	1580	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04		2760 X	59	-0-	-2701	-0-	59	2		N	-0-		-0-	
05		2852 X	56	-0-	-2796	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
06		2670 X	72	-0-	-2598	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
07		2604 X	50	-0-	-2554	-0-	50	2		N	-0-		-0-	

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536														
02		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-		-0-	
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-		-0-	
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-		-0-	
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-		-0-	
06		2220 N	2182	-0-	-38	-0-	2182	2		N	-0-		-0-	
*07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-		-0-	

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
02		3052 X	2241	-0-	-811	-0-	2241	2		N	-0-		-0-	
03		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-		-0-	
04		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-		-0-	
05		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-		-0-	
06		3360 X	2721	-0-	-639	-0-	2721	2		N	-0-		-0-	
07		3472 X	3093	-0-	-379	-0-	3093	2		N	-0-		-0-	

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
02		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-		142	
03		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2		N	-0-		142	
04		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		N	-0-		142	
05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-		142	
06		5460 X	4269	-0-	-1191	-0-	4269	2		N	-0-		142	
07		5921 X	3071	-0-	-2850	-0-	3071	2		N	-0-		142	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814														
02		4424 X	2598	-0-	-1826	-0-	2598	2		N	-0-		-0-	
03		4898 X	4120	-0-	-778	-0-	4120	2		N	-0-		-0-	
04		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		N	-0-		-0-	
05		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-		-0-	
06		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		N	-0-		-0-	
*07		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508														
02		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-		-0-	
03		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-		-0-	
04		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-		-0-	
05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-		-0-	
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-		-0-	
*07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-		-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059														
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-	
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-	
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		-0-	
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-	
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		-0-	
*07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. HALL, F.L.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 11396 - 12525								
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
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-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209306		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 12547						
02	2268 N	1810	-0-	-458	-0-	1808	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2635 N	1938	-0-	-697	-0-	1931	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2400 N	1694	-0-	-706	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2015 N	1646	-0-	-369	-0-	1643	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1890 N	1338	-0-	-552	-0-	1335	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2174	2	4	9	N	4	4	8			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 13626						
02	1568 N	1550	-0-	-18	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1598	-0-	-232	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 12680						
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					23
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
06	510 N	171	-0-	-339	-0-	171	2			N	-0-					23
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					23
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209631		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 12908						
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 13313						
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					91
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					91
04	1080 N	816	-0-	-264	-0-	816	2			N	-0-					91
05	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			N	-0-					91
06	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					91
*07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 209926		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 13690						
02	1372 X	233	-0-	-1139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	1364 X	243	-0-	-1121	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	195	-0-	-945	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-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 #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702													
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
02		2968 X	2869	-0-	-99	-0-	2868	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		3751 X	2887	-0-	-864	-0-	2883	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		3630 X	3133	-0-	-497	-0-	3132	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		3751 X	1745	-0-	-2006	-0-	1739	2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		3060 X	1357	-0-	-1703	-0-	1356	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*07		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3887	2	3 9	N	3	3 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866													
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-		-0-
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
04		1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2		N	-0-		-0-
05		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-		-0-
07		2046 N	2022	-0-	-24	-0-	2022	2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569													
02		2436 X	812	-0-	-1624	-0-	812	2		N	-0-		-0-
03		2697 X	1007	-0-	-1690	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
04		2610 X	1200	-0-	-1410	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
05		2170 X	1861	-0-	-309	-0-	1861	2		N	-0-		-0-
06		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-		-0-
07		1240 X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976													
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
*07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429													
02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2414	2	6 9	N	5	5 8	-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12 9	N	11	11 8	-0-
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1488 N	428	-0-	-1060	-0-	426	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		1440 N	1038	-0-	-402	-0-	1035	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		1488 N	882	-0-	-606	-0-	880	2	2 9	N	2	2 8	-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590													
02		3136 X	98	-0-	-3038	-0-	98	2		N	-0-		-0-
03		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-		-0-
04		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-		-0-
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-		-0-
06		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-		-0-
*07		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780													
02		4228 X	3163	-0-	-1065	-0-	3163	2		N	-0-		-0-
03		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-		-0-
04		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-		-0-
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-		-0-
06		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-		-0-
*07		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2		N	-0-		-0-

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	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
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706		
02	1232 N	945	-0-	-287	-0-	945 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	1045	-0-	-319	-0-	1039 2	6 9 N	5	5 8	-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	1054 N	896	-0-	-158	-0-	893 2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	1020 N	565	-0-	-455	-0-	563 2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1178 N	997	-0-	-181	-0-	995 2	2 9 N	2	2 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699		
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962 2	2 9 N	2	2 8	-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1276 2	10 9 N	9	9 8	-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	2170 N	1549	-0-	-621	-0-	1535 2	14 9 N	13	13 8	-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1699 2	10 9 N	9	9 8	-0-
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1799 2	7 9 N	6	6 8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594		
02	2800 N	3316	-0-	516	-0-	516 3316 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2389 N	1873	-0-	-516	-0-	1873 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3274	-0-	274	-0-	274 3274 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3045 X	2771	-0-	-274	-0-	2771 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463		
02	1064 N	576	-0-	-488	-0-	575 2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	1178 N	11	-0-	-1167	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	6	-0-	-1134	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	35	-0-	-616	-0-	32 2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9 N	2	2 8	-0-
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106 2	2 9 N	2	2 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212721		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867		
02	6272 X	6025	-0-	-247	-0-	6025 2	N	-0-	-0-	3
03	6944 X	6564	-0-	-380	-0-	6564 2	N	-0-	-0-	3
04	6510 X	5351	-0-	-1159	-0-	5351 2	N	-0-	-0-	3
05	6727 X	4723	-0-	-2004	-0-	4723 2	N	-0-	-0-	3
06	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 2	N	-0-	-0-	3
*07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 2	N	-0-	-0-	3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233		
02	1344 N	1202	-0-	-142	-0-	1202 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	1025 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252 2	N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	212911	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	10809 - 13076
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

02		2772 X	1926	-0-	-846	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
03		2821 X	1933	-0-	-888	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
04		2730 X	1344	-0-	-1386	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
05		2697 X	1305	-0-	-1392	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
06		2610 X	826	-0-	-1784	-0-	826 2		N	-0-		-0-
07		2139 X	740	-0-	-1399	-0-	740 2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		7	RRCID ->	213235	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	9197 - 12401
02		1596 X	736	-0-	-860	-0-	736 2		N	-0-		23
03		1550 N	497	-0-	-1053	-0-	497 2		N	-0-		23
04		450 N	113	-0-	-337	-0-	113 2		N	-0-		23
05		806 N	258	-0-	-548	-0-	258 2		N	-0-		23
06		480 N	114	-0-	-366	-0-	114 2		N	-0-		23
*07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-		23

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	214628	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	8672 - 12642
02		336 N	247	-0-	-89	-0-	247 2		N	-0-		-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
05		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		N	-0-		-0-
06		450 N	377	-0-	-73	-0-	377 2		N	-0-		-0-
*07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	214887	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10992 - 13344
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
07		744 N	590	-0-	-154	-0-	590 2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		17	RRCID ->	215522	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8443 - 13378
02		3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-			N	-0-		120
03		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-		120
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-		120
05		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-		120
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		120
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	215540	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	11340 - 13686
02		2016 N	1753	-0-	-263	-0-	1753 2		N	-0-		58
03		2108 N	1990	-0-	-118	-0-	1990 2		N	-0-		58
04		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	1941 2		N	-0-		58
05		1953 N	1774	-0-	-179	-0-	1774 2		N	-0-		58
06		1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893 2		N	-0-		58
*07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	215755	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11901 - 13735
02		2884 X	1912	-0-	-972	-0-	1912 2		N	-0-		-0-
03		3193 X	2454	-0-	-739	-0-	2454 2		N	-0-		-0-
04		2580 X	2520	-0-	-60	-0-	2520 2		N	-0-		-0-
05		2325 X	2312	-0-	-13	-0-	2312 2		N	-0-		-0-
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-		-0-
*07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		-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 #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790												
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
02		280 N	275	-0-	-5	-0-	275 2			N	-0-	-0-
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2			N	-0-	-0-
04		240 N	206	-0-	-34	-0-	206 2			N	-0-	-0-
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2			N	-0-	-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-	-0-
*07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803												
02		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2			N	-0-	-0-
03		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2			N	-0-	-0-
04		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2			N	-0-	-0-
05		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2			N	-0-	-0-
06		2400 X	2225	-0-	-175	-0-	2225 2			N	-0-	-0-
*07		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2			N	-0-	-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188												
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2			N	-0-	-0-
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2			N	-0-	-0-
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			N	-0-	-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2			N	-0-	-0-
06		2070 N	1962	-0-	-108	-0-	1962 2			N	-0-	-0-
*07		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314												
02		3780 X	3594	-0-	-186	-0-	3594 2			N	-0-	-0-
03		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2			N	-0-	-0-
04		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2			N	-0-	-0-
05		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2			N	-0-	-0-
06		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2			N	-0-	-0-
*07		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2			N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
02		3108 X	2299	-0-	-809	-0-	2299 2			N	-0-	-0-
03		3441 X	2220	-0-	-1221	-0-	2220 2			N	-0-	-0-
04		2970 X	2194	-0-	-776	-0-	2194 2			N	-0-	-0-
05		2542 X	2423	-0-	-119	-0-	2423 2			N	-0-	-0-
06		2460 X	2393	-0-	-67	-0-	2393 2			N	-0-	-0-
07		2542 X	2260	-0-	-282	-0-	2260 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658												
02		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2			N	-0-	-0-
03		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892 2			N	-0-	-0-
04		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803 2			N	-0-	-0-
05		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2			N	-0-	-0-
06		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2			N	-0-	-0-
*07		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
02		4116 X	2726	-0-	-1390	-0-	2726 2			N	-0-	-0-
03		4557 X	2157	-0-	-2400	-0-	2157 2			N	-0-	-0-
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2			N	-0-	-0-
05		3007 X	1455	-0-	-1552	-0-	1455 2			N	-0-	-0-
06		2910 X	1406	-0-	-1504	-0-	1406 2			N	-0-	-0-
*07		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2			N	-0-	-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 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
02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2			N	-0-			-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-			-0-
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-			-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-			-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-			-0-
*07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2			N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-			-0-
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-			-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-			-0-
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-			-0-
06		1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092 2			N	-0-			-0-
07		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158 2			N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592														
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
*07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334														
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-			-0-
03		1581 N	858	-0-	-723	-0-	858 2			N	-0-			-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-			-0-
05		1054 N	800	-0-	-254	-0-	799 2	1 9		N	1	1 8		-0-
06		840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2			N	-0-			-0-
*07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009														
02		3304 X	2094	-0-	-1210	-0-	2094 2			N	-0-			-0-
03		2635 X	1806	-0-	-829	-0-	1805 2	1 9		N	1	1 8		-0-
04		2550 X	1509	-0-	-1041	-0-	1509 2			N	-0-			-0-
05		2387 X	1303	-0-	-1084	-0-	1302 2	1 9		N	1	1 8		-0-
06		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6643 2	12 9		N	11	11 8		-0-
*07		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4801 2	4 9		N	4	4 8		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158														
02		2072 N	1957	-0-	-115	-0-	1957 2			N	-0-			-0-
03		2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154 2			N	-0-			-0-
04		2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2085 2			N	-0-			-0-
05		2170 N	1269	-0-	-901	-0-	1269 2			N	-0-			-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			N	-0-			-0-
*07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531														
02		1826 N	1713	-0-	-113	-0-	1713 2			N	-0-			-0-
03		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2			N	-0-			-0-
04		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-			-0-
05		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-			-0-
06		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			N	-0-			-0-
*07		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840 2		N	-0-			85
03		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 2		N	-0-			85
04		4410 X	3705	-0-	-705	-0-	3705 2		N	-0-			85
05		5673 X	5525	-0-	-148	-0-	5525 2		N	-0-			85
06		5490 X	4040	-0-	-1450	-0-	4040 2		N	-0-			85
*07		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-			85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666													
02		3752 X	1144	-0-	-2608	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	1662	-0-	-1965	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
04		3510 X	986	-0-	-2524	-0-	986 2		N	-0-			-0-
05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-			-0-
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-			-0-
*07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402													
02		1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			N	-0-			-0-
03		589 N	44	-0-	-545	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570													
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2		N	-0-			-0-
03		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-			-0-
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
*07		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809													
02		3864 X	3132	-0-	-732	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
03		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020 2		N	-0-			-0-
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		N	-0-			-0-
05		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 2		N	-0-			-0-
06		6030 X	5140	-0-	-890	-0-	5140 2		N	-0-			-0-
07		6231 X	5189	-0-	-1042	-0-	5189 2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604													
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
04		870 N	199	-0-	-671	-0-	199 2		N	-0-			-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
06		180 N	87	-0-	-93	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710													
02		2072 X	1767	-0-	-305	-0-	1767 2		N	-0-			150
03		2294 X	1287	-0-	-1007	-0-	1287 2		N	-0-			150
04		2370 X	878	-0-	-1492	-0-	878 2		N	-0-			150
05		1953 N	661	-0-	-1292	-0-	661 2		N	-0-			150
06		1260 N	527	-0-	-733	-0-	527 2		N	-0-			150
07		899 N	493	-0-	-406	-0-	493 2		N	-0-			150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759		
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	BALANCE
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-		-0-
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2	N	-0-		-0-
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2	N	-0-		-0-
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2	N	-0-		-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-		-0-
*07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178		
02	3192 X	2931	-0-	-261	-0-	2931 2	N	-0-		-0-
03	3534 X	2778	-0-	-756	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
04	3420 X	3092	-0-	-328	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	3001 2	N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684		
02	1232 N	1151	-0-	-81	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
03	2232 N	2100	-0-	-132	-0-	2100 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
*07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742		
02	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	2894 2	N	-0-		-0-
03	3286 X	3055	-0-	-231	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
04	3480 X	2767	-0-	-713	-0-	2767 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	2710	-0-	-886	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	2850	-0-	-630	-0-	2850 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	2943 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720		
02	2940 X	2209	-0-	-731	-0-	2209 2	N	-0-		-0-
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2	N	-0-		-0-
04	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2	N	-0-		-0-
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2	N	-0-		-0-
*07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834		
02	1400 N	1396	-0-	-4	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-		-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1416	-0-	-320	-0-	1416 2	N	-0-		-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898		
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2	N	-0-		-0-
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2	N	-0-		-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-		-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-		-0-
*07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-		-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		308 N	147	-0-	-161	-0-	147 2		N	-0-		-0-
03		341 N	150	-0-	-191	-0-	150 2		N	-0-		-0-
04		330 N	164	-0-	-166	-0-	164 2		N	-0-		-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270												
02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-		-0-
03		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-		-0-
04		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-		-0-
05		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
06		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
*07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674												
02		588 N	480	-0-	-108	-0-	480 2		N	-0-		-0-
03		651 N	542	-0-	-109	-0-	542 2		N	-0-		-0-
04		540 N	491	-0-	-49	-0-	491 2		N	-0-		-0-
05		527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2		N	-0-		-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
*07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458												
02		392 N	257	-0-	-135	-0-	257 2		N	-0-		-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
*07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660												
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
05		930 N	661	-0-	-269	-0-	661 2		N	-0-		-0-
06		900 N	454	-0-	-446	-0-	454 2		N	-0-		-0-
07		930 N	472	-0-	-458	-0-	472 2		N	-0-		-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294												
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740												
02		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-		-0-
03		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
04		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
05		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-		-0-
06		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
*07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1932 N	1802	-0-	-130	-0-		-0-	1802	2	N	-0-			-0-
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		-0-	2228	2	N	-0-			-0-
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		-0-	1907	2	N	-0-			-0-
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		-0-	2267	2	N	-0-			-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		-0-	2405	2	N	-0-			-0-
07		1984 N	1968	-0-	-16	-0-		-0-	1968	2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611															
02		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-		-0-	5402	2	10 9 N	9	9 8		-0-
03		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-		-0-	5751	2	33 9 N	30	30 8		-0-
04		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		-0-	5673	2	4 9 N	4	4 8		-0-
05		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-		-0-	5733	2	11 9 N	10	10 8		-0-
06		2340 X	1991	-0-	-349	-0-		-0-	1988	2	3 9 N	3	3 8		-0-
07		2418 X	1000	-0-	-1418	-0-		-0-	998	2	2 9 N	2	2 8		-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598															
02		3724 X	3248	-0-	-476	-0-		-0-	3248	2	N	-0-			-0-
03		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-		-0-	4151	2	N	-0-			-0-
04		3960 X	3777	-0-	-183	-0-		-0-	3777	2	N	-0-			-0-
05		4092 X	3876	-0-	-216	-0-		-0-	3876	2	N	-0-			-0-
06		4020 X	2944	-0-	-1076	-0-		-0-	2944	2	N	-0-			-0-
07		4154 X	3259	-0-	-895	-0-		-0-	3259	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161															
02		2156 X	1593	-0-	-563	-0-		-0-	1593	2	N	-0-			129
03		2325 X	1937	-0-	-388	-0-		-0-	1937	2	N	-0-			129
04		2250 X	1705	-0-	-545	-0-		-0-	1705	2	N	-0-			129
05		1767 N	1638	-0-	-129	-0-		-0-	1638	2	N	-0-			129
06		1860 N	1452	-0-	-408	-0-		-0-	1452	2	N	-0-			129
*07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		-0-	1790	2	N	-0-			129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497															
02		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-		-0-	1770	2	N	-0-			-0-
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		-0-	2319	2	N	-0-			-0-
04		2430 X	2178	-0-	-252	-0-		-0-	2178	2	N	-0-			-0-
05		2511 X	2173	-0-	-338	-0-		-0-	2173	2	N	-0-			-0-
06		2430 X	2177	-0-	-253	-0-		-0-	2177	2	N	-0-			-0-
*07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-		-0-	2704	2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118															
02		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-		-0-	1204	2	N	-0-			-0-
03		899 X	831	-0-	-68	-0-		-0-	831	2	N	-0-			-0-
04		960 N	696	-0-	-264	-0-		-0-	696	2	N	-0-			-0-
05		992 N	796	-0-	-196	-0-		-0-	796	2	N	-0-			-0-
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-		-0-	892	2	N	-0-			-0-
*07		982 N	982	-0-	-0-	-0-		-0-	982	2	N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061															
02		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-		-0-	4329	2	N	-0-			-0-
03		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-		-0-	8180	2	N	-0-			-0-
04		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		-0-	4727	2	N	-0-			-0-
05		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-		-0-	4919	2	N	-0-			-0-
06		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		-0-	5319	2	N	-0-			-0-
*07		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-		-0-	5949	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448		
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
02	3668 X	2593	-0-	-1075	-0-	2593 2		N	-0-	-0-
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-	-0-
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2		N	-0-	-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-	-0-
06	3990 X	3553	-0-	-437	-0-	3553 2		N	-0-	-0-
07	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772 2		N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542		
02	644 N	516	-0-	-128	-0-	516 2		N	-0-	-0-
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-	-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-	-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	-0-
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152		
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-	-0-
03	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-	-0-
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131 2		N	-0-	-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	-0-
07	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015 2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590		
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4530 2	2 9	N	2	2 8
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4297 2	6 9	N	5	5 8
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3762 2	1 9	N	1	1 8
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4788 2	8 9	N	7	7 8
06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4324 2	6 9	N	5	5 8
07	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4075 2	3 9	N	3	3 8

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137		
02	1120 N	1028	-0-	-92	-0-	1028 2		N	-0-	-0-
03	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 2		N	-0-	-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-	-0-
07	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129 2		N	-0-	-0-

SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828		
02	1820 N	1595	-0-	-225	-0-	1595 2		N	-0-	97
03	1984 N	1555	-0-	-429	-0-	1461 2	94 9	N	85	182
04	1800 N	1526	-0-	-274	-0-	1498 2	28 9	N	25	207
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-	207
06	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425 2		N	-0-	207
*07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2241 2	18 9	N	16	179 1 44

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421		
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-	-0-
03	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	1817 2		N	-0-	-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-	-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-	-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-	-0-
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		3668 X	3508	-0-	-160	-0-	3508	2		N	-0-			100
03		4061 X	3822	-0-	-239	-0-	3822	2		N	-0-			100
04		3870 X	3496	-0-	-374	-0-	3496	2		N	-0-			100
05		3999 X	3888	-0-	-111	-0-	3888	2		N	-0-			100
06		3750 X	3721	-0-	-29	-0-	3721	2		N	-0-			100
*07		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			100

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511														
02		1820 N	782	-0-	-1038	-0-	782	2		N	-0-			-0-
03		868 N	147	-0-	-721	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04		1950 N	270	-0-	-1680	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212														
02		4508 X	4281	-0-	-227	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
03		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2		N	-0-			-0-
04		4950 X	4818	-0-	-132	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
05		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2		N	-0-			-0-
06		4950 X	4681	-0-	-269	-0-	4681	2		N	-0-			-0-
*07		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754														
02		16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	2		N	-0-			-0-
03		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2		N	-0-			-0-
04		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2		N	-0-			-0-
05		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2		N	-0-			-0-
06		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2		N	-0-			-0-
*07		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603														
02		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
03		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
04		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-			-0-
05		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
06		4830 X	3442	-0-	-1388	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
*07		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316														
02		1008 N	551	-0-	-457	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03		899 N	591	-0-	-308	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04		630 N	542	-0-	-88	-0-	542	2		N	-0-			-0-
05		620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		N	-0-			-0-
06		570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2		N	-0-			-0-
07		558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808														
02		2492 X	2467	-0-	-25	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
06		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
*07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385												
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
02		2800 X	1819	-0-	-981	-0-	1819 2		N	-0-		-0-
03		3503 X	1822	-0-	-1681	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
04		3390 X	3181	-0-	-209	-0-	3181 2		N	-0-		-0-
05		3503 X	3319	-0-	-184	-0-	3319 2		N	-0-		-0-
06		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	3224	-0-	-62	-0-	3224 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523												
02		812 N	505	-0-	-307	-0-	505 2		N	-0-		-0-
03		1240 N	829	-0-	-411	-0-	829 2		N	-0-		-0-
04		840 N	820	-0-	-20	-0-	820 2		N	-0-		-0-
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-
*07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
02		2436 X	2323	-0-	-113	-0-	2323 2		N	-0-		128
03		2387 X	1126	-0-	-1261	-0-	1126 2		N	-0-		128
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		128
05		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-		128
06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-		128
*07		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-		128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
02		3696 X	1422	-0-	-2274	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
03		4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3725 2		N	-0-		-0-
04		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2		N	-0-		-0-
05		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2		N	-0-		-0-
06		3600 X	3064	-0-	-536	-0-	3064 2		N	-0-		-0-
07		4092 X	2158	-0-	-1934	-0-	2158 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
02		5964 X	5055	-0-	-909	-0-	5055 2		N	-0-		-0-
03		6603 X	5952	-0-	-651	-0-	5952 2		N	-0-		-0-
04		6180 X	5501	-0-	-679	-0-	5501 2		N	-0-		-0-
05		5611 X	5602	-0-	-9	-0-	5602 2		N	-0-		-0-
06		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 2		N	-0-		-0-
07		5952 X	3613	-0-	-2339	-0-	3613 2		N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902												
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2		N	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712												
02		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062 2		N	-0-		43
03		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 2		N	-0-		43
04		6960 X	3219	-0-	-3741	-0-	3219 2		N	-0-		43
05		7192 X	5987	-0-	-1205	-0-	5987 2		N	-0-		43
06		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152 2		N	-0-		43
*07		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594 2		N	-0-		43

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 #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
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	M	PROD	BALANCE
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2			N	-0-	83
03		2604 N	1979	-0-	-625	-0-	1979 2			N	-0-	83
04		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2			N	-0-	83
05		2759 N	1985	-0-	-774	-0-	1985 2			N	-0-	83
06		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2			N	-0-	83
07		2759 N	2513	-0-	-246	-0-	2513 2			N	-0-	83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196												
02		1316 N	1273	-0-	-43	-0-	1273 2			N	-0-	-0-
03		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-	-0-
05		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364 2			N	-0-	-0-
06		1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357 2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
02		448 N	429	-0-	-19	-0-	429 2			N	-0-	48
03		496 N	186	-0-	-310	-0-	186 2			N	-0-	48
04		480 N	293	-0-	-187	-0-	293 2			N	-0-	48
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2			N	-0-	48
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	48
*07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-	48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
02		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101 2			N	-0-	-0-
03		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698 2			N	-0-	-0-
04		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705 2			N	-0-	-0-
05		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 2			N	-0-	-0-
06		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942 2			N	-0-	-0-
*07		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974												
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-	20
03		1333 N	407	-0-	-926	-0-	407 2			N	-0-	20
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-	20
05		1333 N	754	-0-	-579	-0-	754 2			N	-0-	20
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-	20
*07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	-0-	20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256												
02		1372 N	1354	-0-	-18	-0-	1354 2			N	-0-	162
03		1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1512 2			N	-0-	162
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-	162
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-	162
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			N	-0-	162
*07		3100 N	3106	-0-	6	6	3106 2			N	-0-	162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-	-0-
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-	-0-
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-	-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-	-0-
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2			N	-0-	-0-
07		775 N	600	-0-	-175	-0-	600 2			N	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1933	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					80
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					80
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					80
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					80
06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					80
*07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772

02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	1530 X	1011	-0-	-519	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
*07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					92
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					92
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					92
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					92
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					92
*07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2864	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3100 N	3375	-0-	275	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	2981 N	2706	-0-	-275	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	231937	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11293 - 13781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02		1512 N	1373	-0-	-139	-0-	1373 2			N	-0-		-0-
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-		-0-
04		1530 N	1150	-0-	-380	-0-	1150 2			N	-0-		-0-
05		1519 N	936	-0-	-583	-0-	936 2			N	-0-		-0-
06		1320 N	976	-0-	-344	-0-	976 2			N	-0-		-0-
07		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036 2			N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232014	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	8317 - 13381	
02		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2			N	-0-		-0-
03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2			N	-0-		-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2			N	-0-		-0-
05		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			N	-0-		-0-
06		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2			N	-0-		-0-
*07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2			N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232194	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8511 - 12652	
02		3220 X	1628	-0-	-1592	-0-	1628 2			N	-0-		-0-
03		3565 X	247	-0-	-3318	-0-	247 2			N	-0-		-0-
04		3450 X	1459	-0-	-1991	-0-	1459 2			N	-0-		-0-
05		3565 X	1314	-0-	-2251	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
06		3450 X	755	-0-	-2695	-0-	755 2			N	-0-		-0-
07		1798 X	175	-0-	-1623	-0-	175 2			N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8518 - 13355	
02		3948 X	3813	-0-	-135	-0-	3813 2			N	-0-		37
03		4371 X	4120	-0-	-251	-0-	4120 2			N	-0-		37
04		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2			N	-0-		37
05		4371 X	4308	-0-	-63	-0-	4308 2			N	-0-		37
06		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2			N	-0-		37
*07		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038 2			N	-0-		37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233036	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8659 - 12582	
02		2800 N	2823	-0-	23	23	2823 2			N	-0-		180
03		2151 N	2128	-0-	-23	-0-	2128 2			N	-0-		180
04		2280 N	1895	-0-	-385	-0-	1895 2			N	-0-		180
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2			N	-0-		180
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2			N	-0-		180
07		2945 X	1242	-0-	-1703	-0-	1242 2			N	-0-		180

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8388 - 13546	
02		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483 2			N	-0-		20
03		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276 2			N	-0-		20
04		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715 2			N	-0-		20
05		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 2			N	-0-		20
06		4710 X	3905	-0-	-805	-0-	3905 2			N	-0-		20
07		4867 X	1191	-0-	-3676	-0-	1191 2			N	-0-		20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	233325	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8616 - 13030	
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-		-0-
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2			N	-0-		-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			N	-0-		-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-		-0-
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-		-0-
*07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
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

WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.10904 - 13183			
02	2324 N	2108	-0-	-216	-0-	2108	2	N	-0-		-0-
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-		-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-		-0-
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-		-0-
06	2520 N	2361	-0-	-159	-0-	2361	2	N	-0-		-0-
07	2511 N	2337	-0-	-174	-0-	2337	2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 12828	
02	980 N	681	-0-	-299	-0-	681	2	N	-0-		172
03	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2	N	-0-		172
04	840 N	689	-0-	-151	-0-	689	2	N	-0-		172
05	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2	N	-0-		172
06	720 N	516	-0-	-204	-0-	516	2	N	-0-		172
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2	N	-0-		172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388	
02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2	N	-0-		16
03	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2	N	-0-		16
04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2	N	-0-		16
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2	N	-0-		16
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2	N	-0-		16
*07	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2	N	-0-		16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 12860	
02	840 N	683	-0-	-157	-0-	683	2	N	-0-		-0-
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	848	2	N	4	9	-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	23	9	-0-
06	810 N	553	-0-	-257	-0-	551	2	N	2	9	-0-
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	478	2	N	1	9	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF.11670 - 14245	
02	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2	N	-0-		23
03	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2	N	-0-		23
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	2	N	-0-		23
05	806 N	605	-0-	-201	-0-	605	2	N	-0-		23
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		23
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11533 - 12965	
02	4116 X	3745	-0-	-371	-0-	3745	2	N	-0-		104
03	4402 X	4129	-0-	-273	-0-	4129	2	N	-0-		104
04	4170 X	3944	-0-	-226	-0-	3944	2	N	-0-		104
05	4278 X	3740	-0-	-538	-0-	3740	2	N	-0-		104
06	4110 X	3793	-0-	-317	-0-	3793	2	N	-0-		104
07	4154 X	3960	-0-	-194	-0-	3960	2	N	-0-		104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11381 - 13773	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
04	990 N	457	-0-	-533	-0-	457	2	N	-0-		-0-
05	930 N	206	-0-	-724	-0-	206	2	N	-0-		-0-
06	630 N	161	-0-	-469	-0-	161	2	N	-0-		-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-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 #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-	-0-	
03	3255 X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2		N	-0-	-0-	
04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2		N	-0-	-0-	
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		N	-0-	-0-	
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-	-0-	
*07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
02	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-	-0-	
03	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2		N	-0-	-0-	
04	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2		N	-0-	-0-	
05	7533 X	6029	-0-	-1504	-0-	6029	2		N	-0-	-0-	
06	7290 X	3679	-0-	-3611	-0-	3679	2		N	-0-	-0-	
07	7533 X	5361	-0-	-2172	-0-	5361	2		N	-0-	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
02	840 X	164	-0-	-676	-0-	164	2		N	-0-	25	
03	496 X	261	-0-	-235	-0-	261	2		N	-0-	25	
04	480 X	344	-0-	-136	-0-	344	2		N	-0-	25	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	25	
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-	25	
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	25	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
02	2044 X	1082	-0-	-962	-0-	1082	2		N	-0-	-0-	
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	11 9	N	10	-0-	
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1 9	N	1	-0-	
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	2	22 9	N	20	-0-	
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4193	2	10 9	N	9	-0-	
*07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3906	2	8 9	N	7	-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
02	3836 X	3249	-0-	-587	-0-	3249	2		N	-0-	-0-	
03	4247 X	3771	-0-	-476	-0-	3771	2		N	-0-	-0-	
04	3960 X	3596	-0-	-364	-0-	3596	2		N	-0-	-0-	
05	4092 X	3016	-0-	-1076	-0-	3016	2		N	-0-	-0-	
06	3660 X	2681	-0-	-979	-0-	2681	2		N	-0-	-0-	
07	3782 X	3215	-0-	-567	-0-	3215	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998												
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-	-0-	
03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-	-0-	
04	3360 X	3332	-0-	-28	-0-	3332	2		N	-0-	-0-	
05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-	-0-	
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-	-0-	
*07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-	-0-	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
02	3584 X	1693	-0-	-1891	-0-	1693	2		N	-0-	-0-	
03	3813 X	3426	-0-	-387	-0-	3426	2		N	-0-	-0-	
04	3600 X	2004	-0-	-1596	-0-	2004	2		N	-0-	-0-	
05	3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2796	2		N	-0-	-0-	
06	3330 X	2730	-0-	-600	-0-	2730	2		N	-0-	-0-	
07	3441 X	2377	-0-	-1064	-0-	2377	2		N	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
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
02		1568 N	1308	-0-	-260	-0-	1308 2		N	-0-		42
03		1705 N	1568	-0-	-137	-0-	1568 2		N	-0-		42
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-		42
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		42
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-		42
*07		3100 N	3202	-0-	102	102	3202 2		N	-0-		42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
02		756 N	518	-0-	-238	-0-	518 2		N	-0-		-0-
03		930 N	667	-0-	-263	-0-	667 2		N	-0-		-0-
04		690 N	537	-0-	-153	-0-	537 2		N	-0-		-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
*07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047												
02		1400 N	1313	-0-	-87	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
03		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
04		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	977	-0-	-433	-0-	977 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	835	-0-	-219	-0-	835 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 2		N	-0-		-0-
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-		-0-
04		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		N	-0-		-0-
05		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 2		N	-0-		-0-
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-		-0-
*07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
02		1120 N	823	-0-	-297	-0-	823 2		N	-0-		12
03		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 2		N	-0-		12
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		12
05		899 N	823	-0-	-76	-0-	823 2		N	-0-		12
06		1050 N	769	-0-	-281	-0-	769 2		N	-0-		12
*07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
02		924 N	614	-0-	-310	-0-	614 2		N	-0-		-0-
03		806 N	771	-0-	-35	-0-	771 2		N	-0-		-0-
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
*07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
02		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-		40
03		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2		N	-0-		40
04		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359 2		N	-0-		40
05		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864 2		N	-0-		40
06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-		40
07		4061 X	4025	-0-	-36	-0-	4025 2		N	-0-		40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 240672		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892		
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	BALANCE
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		75
03	3689 X	2294	-0-	-1395	-0-	2294 2	N	-0-		75
04	3570 X	1831	-0-	-1739	-0-	1831 2	N	-0-		75
05	3689 X	1436	-0-	-2253	-0-	1436 2	N	-0-		75
06	2490 X	954	-0-	-1536	-0-	954 2	N	-0-		75
07	2573 X	756	-0-	-1817	-0-	756 2	N	-0-		75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768		
02	4788 X	4766	-0-	-22	-0-	4766 2	N	-0-		62
03	5301 X	4633	-0-	-668	-0-	4633 2	N	-0-		62
04	4710 X	3953	-0-	-757	-0-	3953 2	N	-0-		62
05	5270 X	3966	-0-	-1304	-0-	3966 2	N	-0-		62
06	5100 X	3298	-0-	-1802	-0-	3298 2	N	-0-		62
07	5270 X	3889	-0-	-1381	-0-	3889 2	N	-0-		62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852		
02	2492 X	1845	-0-	-647	-0-	1845 2	N	-0-		-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2448	-0-	-222	-0-	2448 2	N	-0-		-0-
05	2759 X	2672	-0-	-87	-0-	2672 2	N	-0-		-0-
06	2670 X	1801	-0-	-869	-0-	1801 2	N	-0-		-0-
07	2759 X	2004	-0-	-755	-0-	2004 2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482		
02	2128 N	1957	-0-	-171	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
03	2511 N	1915	-0-	-596	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
04	2160 N	1886	-0-	-274	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
05	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3017	-0-	17	17	3017 2	N	-0-		-0-
*07	2685 N	2668	-0-	-17	-0-	2668 2	N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118		
02	1456 N	1014	-0-	-442	-0-	1014 2	N	-0-		37
03	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1239 2	N	-0-		37
04	3000 N	5476	-0-	2476	2476	5476 2	N	-0-		37
05	3100 N	3963	-0-	863	3339	3963 2	N	-0-		37
06	3000 N	3058	-0-	58	3397	3058 2	N	-0-		37
*07	6296 X	2899	-0-	-3397	-0-	2899 2	N	-0-		37

SHORTER, N.E.		WELL #: 4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785		
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 2	N	-0-		-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-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 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
02		2800 N	1749	-0-	-1051	906	1749	2	N	-0-		117
03		1589 N	683	-0-	-906	-0-	683	2	N	-0-		117
04		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		117
05		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-		117
06		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		117
07		372 X	173	-0-	-199	-0-	173	2	N	-0-		117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
02		1680 N	138	-0-	-1542	-0-	138	2	N	-0-		-0-
03		1922 N	120	-0-	-1802	-0-	120	2	N	-0-		-0-
04		990 N	311	-0-	-679	-0-	311	2	N	-0-		-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
*07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288												
02		2772 X	2528	-0-	-244	-0-	2528	2	N	-0-		-0-
03		3162 X	2702	-0-	-460	-0-	2702	2	N	-0-		-0-
04		3060 X	3027	-0-	-33	-0-	3027	2	N	-0-		-0-
05		3162 X	2218	-0-	-944	-0-	2218	2	N	-0-		-0-
06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2	N	-0-		-0-
07		3131 X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
02		1288 N	699	-0-	-589	-0-	699	2	N	-0-		-0-
03		837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2	N	-0-		-0-
04		750 N	749	-0-	-1	-0-	749	2	N	-0-		-0-
05		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2	N	-0-		-0-
06		750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2	N	-0-		-0-
07		775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
02		2268 N	2213	-0-	-55	-0-	2213	2	N	-0-		17
03		2542 N	2458	-0-	-84	-0-	2458	2	N	-0-		17
04		2400 N	2386	-0-	-14	-0-	2386	2	N	-0-		17
05		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	-0-		17
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-		17
07		2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2	N	-0-		17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
02		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-		-0-
03		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2	N	-0-		-0-
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	N	-0-		-0-
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-		-0-
06		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-		-0-
*07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
02		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-		57
03		3255 X	2195	-0-	-1060	-0-	2195	2	N	-0-		57
04		3150 X	2416	-0-	-734	-0-	2416	2	N	-0-		57
05		3348 X	2177	-0-	-1171	-0-	2177	2	N	-0-		57
06		3240 X	1020	-0-	-2220	-0-	1020	2	N	-0-		57
07		3348 X	1200	-0-	-2148	-0-	1200	2	N	-0-		57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID ->	243013	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8735 - 14179	
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
02		1008 N	906	-0-	-102	-0-	906	2	N	-0-			-0-
03		1488 N	811	-0-	-677	-0-	811	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
07		1116 N	892	-0-	-224	-0-	892	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	243027	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8652 - 12912	
02		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	N	2	2	8	-0-
03		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4529	2	N	7	7	8	-0-
04		4260 X	4238	-0-	-22	-0-	4237	2	N	1	1	8	-0-
05		4402 X	4205	-0-	-197	-0-	4193	2	N	11	11	8	-0-
06		4260 X	3708	-0-	-552	-0-	3704	2	N	4	4	8	-0-
07		4402 X	2200	-0-	-2202	-0-	2198	2	N	2	2	8	-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	243435	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	14330 - 15819	
02		3052 X	2256	-0-	-796	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
03		3069 X	2255	-0-	-814	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
05		3069 X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
07		2883 X	2737	-0-	-146	-0-	2737	2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243437	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	14348	PERF.	14650 - 16054	
02		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
03		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
05		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
06		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3715	-0-	615	615	3715	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	243443	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11175 - 13701	
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
03		2201 N	1292	-0-	-909	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
05		2232 N	1314	-0-	-918	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
*07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	243468	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14245	PERF.	11178 - 12514	
02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
03		1798 X	194	-0-	-1604	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2	N	-0-			-0-
05		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	-0-			-0-
06		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
*07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	243517	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11622 - 13612	
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
03		1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2	N	-0-			-0-
04		990 N	465	-0-	-525	-0-	465	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3285	-0-	185	185	3285	2	N	-0-			-0-
06		2969 N	2784	-0-	-185	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
*07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
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	M	PROD	BALANCE
02		1400 N	1358	-0-	-42	-0-	1358 2			N	-0-	-0-
03		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 2			N	-0-	-0-
04		1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459 2			N	-0-	-0-
06		1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733												
02		420 N	296	-0-	-124	-0-	296 2			N	-0-	22
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-	22
04		390 N	171	-0-	-219	-0-	171 2			N	-0-	22
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2			N	-0-	22
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-	22
*07		3100 N	4283	-0-	1183	1183	4283 2			N	-0-	22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
02		2604 X	2086	-0-	-518	-0-	2086 2			N	-0-	-0-
03		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729 2			N	-0-	-0-
04		2640 X	2226	-0-	-414	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2			N	-0-	-0-
06		2640 X	2602	-0-	-38	-0-	2602 2			N	-0-	-0-
07		2728 X	2217	-0-	-511	-0-	2217 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2			N	-0-	-0-
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2			N	-0-	-0-
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2			N	-0-	-0-
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	-0-
06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-	-0-
*07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2			N	-0-	-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2			N	-0-	-0-
03		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-	-0-
04		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2			N	-0-	-0-
05		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2			N	-0-	-0-
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2			N	-0-	-0-
*07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2			N	-0-	-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
02		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2			N	-0-	-0-
03		3472 X	2627	-0-	-845	-0-	2627 2			N	-0-	-0-
04		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2			N	-0-	-0-
05		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2			N	-0-	-0-
06		3360 X	2678	-0-	-682	-0-	2678 2			N	-0-	-0-
*07		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2			N	-0-	-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-	-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-	-0-
06		90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2			N	-0-	-0-
07		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-	-0-

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	GAS 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2		N	-0-		127
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-		127
04	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-		127
05	1581 X	1426	-0-	-155	-0-	1426	2		N	-0-		127
06	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2		N	-0-		127
*07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-		127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244696	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8647 - 13006	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	244879	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11322 - 12413	
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-		65
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-		65
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		65
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-		65
06	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-		65
*07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-		65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	245111	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14190	PERF.11423 - 13800	
02	2800 N	3404	-0-	604	956	3404	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2724	-0-	-376	580	2724	2		N	-0-		-0-
04	2501 X	1921	-0-	-580	-0-	1921	2		N	-0-		-0-
05	2046 X	1862	-0-	-184	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
06	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-		-0-
*07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	245124	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11769 - 14320	
02	1960 X	1125	-0-	-835	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
03	2015 X	1420	-0-	-595	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
04	1920 X	1615	-0-	-305	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
05	1240 N	942	-0-	-298	-0-	942	2		N	-0-		-0-
06	1380 N	810	-0-	-570	-0-	810	2		N	-0-		-0-
07	1674 N	599	-0-	-1075	-0-	599	2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	245127	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14419	PERF.11337 - 13755	
02	2296 X	439	-0-	-1857	-0-	439	2		N	-0-		-0-
03	2542 X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2		N	-0-		-0-
04	2460 X	1747	-0-	-713	-0-	1747	2		N	-0-		-0-
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-		-0-
06	2460 X	1980	-0-	-480	-0-	1980	2		N	-0-		-0-
*07	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245131	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF. 8576 - 13017	
02	532 N	278	-0-	-254	-0-	278	2		N	-0-		-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	383	-0-	-847	-0-	383	2		N	-0-		-0-
07	930 N	670	-0-	-260	-0-	670	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246806	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 8386 - 12597
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02	3164 X	2772	-0-	-392	-0-	2772	2			N	-0-
03	4061 X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	2			N	-0-
04	4680 X	2416	-0-	-2264	-0-	2416	2			N	-0-
05	4836 X	1852	-0-	-2984	-0-	1852	2			N	-0-
06	4680 X	1952	-0-	-2728	-0-	1952	2			N	-0-
07	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	2103	2			N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	247393	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF. 8679 - 13180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	247417	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF. 8246 - 13710
02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-
*07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	247421	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF. 8631 - 13076
02	5246 X	3491	-0-	-1755	-0-	3491	2			N	-0-
03	2201 X	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-
04	2130 X	1619	-0-	-511	-0-	1619	2			N	-0-
05	2201 X	1654	-0-	-547	-0-	1654	2			N	-0-
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-
07	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	247461	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8625 - 13027
02	2128 N	2087	-0-	-41	-0-	2087	2			N	-0-
03	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			N	-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-
05	2325 N	1643	-0-	-682	-0-	1643	2			N	-0-
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-
07	2170 N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2			N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	247471	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13627 - 15320
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	247482	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10854 - 12209
02	5208 X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-
05	5766 X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-
06	5790 X	5600	-0-	-190	-0-	5600	2			N	-0-
07	5983 X	5964	-0-	-19	-0-	5964	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761													
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2			N	-0-		20
03		3162 X	2283	-0-	-879	-0-	2283 2			N	-0-		20
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2			N	-0-		20
05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2			N	-0-		20
06		3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963 2			N	-0-		20
*07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2			N	-0-		20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678													
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-		-0-
03		682 N	441	-0-	-241	-0-	441 2			N	-0-		-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-		-0-
05		682 N	402	-0-	-280	-0-	402 2			N	-0-		-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		-0-
07		682 N	608	-0-	-74	-0-	608 2			N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710													
02		1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1024 2	3 9		N	3	3 8	-0-
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1350 2	15 9		N	14	14 8	-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305 2	2 9		N	2	2 8	-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1248 2	17 9		N	15	15 8	-0-
06		1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1152 2	13 9		N	12	12 8	-0-
07		1364 N	1084	-0-	-280	-0-	1076 2	8 9		N	7	7 8	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939													
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-		38
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-		38
04		690 N	506	-0-	-184	-0-	506 2			N	-0-		38
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-		38
06		3000 N	4102	-0-	1102	1102	4102 2			N	-0-		38
*07		3100 N	4850	-0-	1750	2852	4850 2			N	-0-		38

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137													
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-		-0-
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-		-0-
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-		-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			N	-0-		-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-		-0-
*07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857													
02		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3500 2	3 9		N	3	3 8	-0-
03		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4701 2	23 9		N	21	21 8	-0-
04		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4449 2	3 9		N	3	3 8	-0-
05		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4950 2	19 9		N	17	17 8	-0-
06		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3954 2	12 9		N	11	11 8	-0-
*07		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4632 2	12 9		N	11	11 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132													
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-		-0-
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			N	-0-		-0-
04		1800 N	744	-0-	-1056	-0-	744 2			N	-0-		-0-
05		1860 N	993	-0-	-867	-0-	993 2			N	-0-		-0-
06		1590 N	1210	-0-	-380	-0-	1210 2			N	-0-		-0-
*07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2			N	-0-		-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 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

02		784 N	617	-0-	-167	-0-	617	2		N	-0-	-0-	
03		868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2		N	-0-	-0-	
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	-0-	
05		682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2		N	-0-	-0-	
06		750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2		N	-0-	-0-	
*07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 12939	
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-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 250595		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 13650	
02		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-	-0-	
03		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	3132	-0-	132	-0-	3132	2		N	-0-	-0-	
05		3100 N	3429	-0-	329	-0-	3429	2		N	-0-	-0-	
06		3000 N	2641	-0-	-359	-0-	2641	2		N	-0-	-0-	
*07		2971 X	2869	-0-	-102	-0-	2869	2		N	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 250796		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11320 - 13736	
02		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2		N	-0-	83	
03		2263 N	1755	-0-	-508	-0-	1755	2		N	-0-	83	
04		2310 N	1448	-0-	-862	-0-	1448	2		N	-0-	83	
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-	83	
06		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1668	2		N	-0-	83	
*07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-	83	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6		RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 12950	
02		588 N	530	-0-	-58	-0-	530	2		N	-0-	87	
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	87	
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-	87	
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	87	
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-	87	
07		899 N	755	-0-	-144	-0-	755	2		N	-0-	87	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 12969	
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-	79	
03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-	79	
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-	79	
05		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-	79	
06		2640 N	2353	-0-	-287	-0-	2353	2		N	-0-	79	
*07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-	79	

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 12734	
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	19	
03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-	19	
04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-	19	
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	19	
06		510 N	189	-0-	-321	-0-	189	2		N	-0-	19	
07		527 N	79	-0-	-448	-0-	79	2		N	-0-	19	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALL, F. L.		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673						
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			
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	1178 N	878	-0-	-300	-0-	874	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1829 N	664	-0-	-1165	-0-	658	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1474	2	14	9	N	13	13	8	-0-
*07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	12	8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962						
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			47
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-			47
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-			47
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-			47
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			47
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756						
02	4200 X	3451	-0-	-749	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	3536	-0-	-928	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
04	3660 X	2641	-0-	-1019	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
*07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464						
02	924 X	144	-0-	-780	-0-	144	2			N	-0-			-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
06	990 N	664	-0-	-326	-0-	664	2			N	-0-			-0-
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632						
02	1960 N	1920	-0-	-40	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
03	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
04	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314						
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			50
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			50
04	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-			50
05	1953 N	743	-0-	-1210	-0-	743	2			N	-0-			50
06	1620 N	952	-0-	-668	-0-	952	2			N	-0-			50
07	1674 N	1180	-0-	-494	-0-	1180	2			N	-0-			50

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285						
02	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
03	3658 X	2872	-0-	-786	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
04	3540 X	2450	-0-	-1090	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
05	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
07	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	3223	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		4284 X	3744	-0-	-540	-0-	3744	2		N	-0-			28	
03		4743 X	3972	-0-	-771	-0-	3972	2		N	-0-			28	
04		4320 X	3093	-0-	-1227	-0-	3093	2		N	-0-			28	
05		4464 X	3434	-0-	-1030	-0-	3434	2		N	-0-			28	
06		4020 X	2940	-0-	-1080	-0-	2940	2		N	-0-			28	
*07		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-			28	

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027															
02		1596 N	811	-0-	-785	-0-	811	2		N	-0-			17	
03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			17	
04		1620 N	734	-0-	-886	-0-	734	2		N	-0-			17	
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			17	
06		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			17	
*07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			17	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614															
02		1008 N	987	-0-	-21	-0-	987	2		N	-0-			155	
03		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2		N	-0-			155	
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			155	
05		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2		N	-0-			155	
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			155	
*07		3100 N	3625	-0-	525	-0-	525	3625	2	N	-0-			155	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646															
02		1204 N	932	-0-	-272	-0-	932	2		N	-0-			-0-	
03		1147 N	901	-0-	-246	-0-	901	2		N	-0-			-0-	
04		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2		N	-0-			-0-	
05		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2		N	-0-			-0-	
06		870 N	721	-0-	-149	-0-	721	2		N	-0-			-0-	
*07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990															
02		5796 X	4610	-0-	-1186	-0-	4606	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03		5797 X	4213	-0-	-1584	-0-	4193	2	20	9	N	18	18	8	-0-
04		5610 X	3701	-0-	-1909	-0-	3698	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		5766 X	3473	-0-	-2293	-0-	3472	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		5100 X	3153	-0-	-1947	-0-	3152	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		5115 X	2520	-0-	-2595	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668															
02		1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068	2		N	-0-			-0-	
03		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-	
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-	
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-	
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-	
*07		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825															
02		2576 N	2462	-0-	-114	-0-	2460	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		2418 N	1536	-0-	-882	-0-	1533	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		2728 N	2263	-0-	-465	-0-	2260	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		2728 N	1666	-0-	-1062	-0-	1664	2	2	9	N	2	2	8	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2576 X	2398	-0-	-178	-0-	2398	2		N	-0-			28
03		2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2791	2		N	-0-			28
04		2670 X	2551	-0-	-119	-0-	2551	2		N	-0-			28
05		2759 X	2496	-0-	-263	-0-	2496	2		N	-0-			28
06		2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2		N	-0-			28
*07		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752														
02		868 X	222	-0-	-646	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1371	-0-	-279	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	938	-0-	-1162	-0-	938	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1187	-0-	-239	-0-	1187	2		N	-0-			-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537														
02		1232 N	1107	-0-	-125	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
03		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
*07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353														
02		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
03		2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
04		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
05		2418 X	1149	-0-	-1269	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
06		2340 X	1129	-0-	-1211	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
07		2418 X	1173	-0-	-1245	-0-	1173	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564														
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
04		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
06		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
*07		3100 N	3414	-0-	314	314	3414	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422														
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324														
02		1686 X	584	-0-	-1102	-0-	584	2		N	-0-			-0-
03		1643 X	584	-0-	-1059	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04		1590 X	700	-0-	-890	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05		1643 X	814	-0-	-829	-0-	814	2		N	-0-			-0-
06		1470 X	609	-0-	-861	-0-	609	2		N	-0-			-0-
07		713 X	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922			
02	252 N	44	-0-	-208	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	4	-0-	-1050	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	4	-0-	-1046	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902			
02	2800 N	7930	-0-	5130	5130	7930	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2866	-0-	-234	4896	2866	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2700	-0-	-300	4596	2700	2		N	-0-			-0-
05	6405 X	1809	-0-	-4596	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
*07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920			
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			29
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			29
04	3000 N	3065	-0-	65	65	3065	2		N	-0-			29
05	3100 N	3213	-0-	113	178	3213	2		N	-0-			29
06	2995 N	2817	-0-	-178	-0-	2817	2		N	-0-			29
*07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13465 - 17069			
02	868 X	19	-0-	-849	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
04	1200 X	1158	-0-	-42	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
05	1240 X	877	-0-	-363	-0-	877	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	451	-0-	-3239	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	162	-0-	-3651	-0-	162	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980		PERF.12101 - 13784			
02	5432 X	4682	-0-	-750	-0-	4682	2		N	-0-			19
03	5487 X	4001	-0-	-1486	-0-	4001	2		N	-0-			19
04	5220 X	2979	-0-	-2241	-0-	2979	2		N	-0-			19
05	5363 X	4303	-0-	-1060	-0-	4303	2		N	-0-			19
06	5010 X	4601	-0-	-409	-0-	4601	2		N	-0-			19
07	5177 X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2		N	-0-			19

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF.11566 - 14049			
02	1428 N	1386	-0-	-42	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1 9	N	1	1 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628		
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
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-		-0-
03	3007 N	2763	-0-	-244	-0-	2763 2	N	-0-		-0-
04	2580 N	2443	-0-	-137	-0-	2443 2	N	-0-		-0-
05	2759 N	2561	-0-	-198	-0-	2561 2	N	-0-		-0-
06	2670 N	2587	-0-	-83	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
*07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255946		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567		
02	2380 N	975	-0-	-1405	-0-	975 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3373	-0-	273	-0-	3373 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1257	-0-	-273	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-		-0-
06	2640 X	683	-0-	-1957	-0-	683 2	N	-0-		-0-
07	2728 X	428	-0-	-2300	-0-	428 2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255964		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299		
02	1708 N	1650	-0-	-58	-0-	1650 2	N	-0-		23
03	1891 N	1517	-0-	-374	-0-	1517 2	N	-0-		23
04	1830 N	1234	-0-	-596	-0-	1234 2	N	-0-		23
05	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479 2	N	-0-		23
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		23
*07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256958		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628		
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		140
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		140
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		140
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-		140
06	270 N	139	-0-	-131	-0-	139 2	N	-0-		140
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		140

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257376		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930		
02	224 X	208	-0-	-16	-0-	208 2	N	-0-		-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257380		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047		
02	756 N	193	-0-	-563	-0-	193 2	N	-0-		74
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		74
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-		74
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		74
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	679 2	N	-0-		74
*07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-		74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257717		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878		
02	1176 N	1098	-0-	-78	-0-	1098 2	N	-0-		93
03	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156 2	N	-0-		93
04	1320 N	1047	-0-	-273	-0-	1047 2	N	-0-		93
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-		93
06	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108 2	N	-0-		93
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		93

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	
02		2464 X	2428	-0-	-36	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
03		2728 X	2347	-0-	-381	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
04		2640 X	2404	-0-	-236	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
05		2697 X	1717	-0-	-980	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2432	-0-	-178	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
07		2697 X	2546	-0-	-151	-0-	2546 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779													
02		3276 X	2762	-0-	-514	-0-	2761 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		3596 X	3262	-0-	-334	-0-	3259 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		3450 X	3233	-0-	-217	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
05		3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3063 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		3150 X	3047	-0-	-103	-0-	3045 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		3348 X	3015	-0-	-333	-0-	3013 2	2 9	N	2	2 8		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845													
02		1596 N	1165	-0-	-431	-0-	1165 2		N	-0-			196
03		1767 N	1270	-0-	-497	-0-	1270 2		N	-0-			196
04		1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329 2		N	-0-			196
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			196
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			196
*07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127													
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			13
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			13
04		1410 N	917	-0-	-493	-0-	917 2		N	-0-			13
05		1457 N	934	-0-	-523	-0-	934 2		N	-0-			13
06		1410 N	888	-0-	-522	-0-	888 2		N	-0-			13
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034													
02		392 N	288	-0-	-104	-0-	288 2		N	-0-			-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
*07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670													
02		4956 X	4823	-0-	-133	-0-	4823 2		N	-0-			-0-
03		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 2		N	-0-			-0-
04		3780 X	3608	-0-	-172	-0-	3608 2		N	-0-			-0-
05		5332 X	3595	-0-	-1737	-0-	3595 2		N	-0-			-0-
06		5310 X	3319	-0-	-1991	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
07		5487 X	4833	-0-	-654	-0-	4833 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176													
02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3342 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-			-0-
05		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2920 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3573 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3403 2	2 9	N	2	2 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408															
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			
02		2912 X	2563	-0-	-349	-0-	2563	2	N	-0-		7			
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-		7			
04		2970 X	1637	-0-	-1333	-0-	1637	2	N	-0-		7			
05		2852 X	2186	-0-	-666	-0-	2186	2	N	-0-		7			
06		3030 X	1306	-0-	-1724	-0-	1306	2	N	-0-		7			
*07		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	N	-0-		7			

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586															
02		3248 X	2355	-0-	-893	-0-	2355	2	N	-0-		-0-			
03		3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2	N	-0-		-0-			
04		3150 X	2197	-0-	-953	-0-	2197	2	N	-0-		-0-			
05		3255 X	2804	-0-	-451	-0-	2804	2	N	-0-		-0-			
06		2610 X	2375	-0-	-235	-0-	2375	2	N	-0-		-0-			
07		2666 X	1900	-0-	-766	-0-	1900	2	N	-0-		-0-			

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559															
02		2492 X	2371	-0-	-121	-0-	2371	2	N	-0-		-0-			
03		2635 X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2	N	-0-		-0-			
04		2550 X	2499	-0-	-51	-0-	2499	2	N	-0-		-0-			
05		2635 X	2590	-0-	-45	-0-	2590	2	N	-0-		-0-			
06		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-		-0-			
07		2635 X	2259	-0-	-376	-0-	2259	2	N	-0-		-0-			

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829															
02		5992 X	4001	-0-	-1991	-0-	4001	2	N	-0-		-0-			
03		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2	N	-0-		-0-			
04		5580 X	4530	-0-	-1050	-0-	4530	2	N	-0-		-0-			
05		4433 X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2	N	-0-		-0-			
06		6660 X	5000	-0-	-1660	-0-	5000	2	N	-0-		-0-			
07		6882 X	6299	-0-	-583	-0-	6299	2	N	-0-		-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859															
02		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-		3			
03		3038 X	1952	-0-	-1086	-0-	1952	2	N	-0-		3			
04		3210 X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2	N	-0-		3			
05		3317 X	2343	-0-	-974	-0-	2343	2	N	-0-		3			
06		3210 X	1628	-0-	-1582	-0-	1628	2	N	-0-		3			
*07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-		3			

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202															
02		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	N	-0-		-0-			
03		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	-0-		-0-			
04		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-		-0-			
05		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	N	-0-		-0-			
06		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-		-0-			
*07		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2	N	-0-		-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848															
02		4116 X	2893	-0-	-1223	-0-	2890	2	3	9	N	3	8	-0-	
03		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5056	2	25	9	N	23	23	8	-0-
04		4410 X	1521	-0-	-2889	-0-	1520	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		4402 X	1340	-0-	-3062	-0-	1334	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		4470 X	2252	-0-	-2218	-0-	2242	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07		4619 X	2048	-0-	-2571	-0-	2039	2	9	9	N	8	8	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872												
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
02		4060 X	3468	-0-	-592	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
03		4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457 2		N	-0-		-0-
04		4350 X	4257	-0-	-93	-0-	4257 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3651 2		N	-0-		-0-
06		4320 X	4004	-0-	-316	-0-	4004 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	3341	-0-	-1123	-0-	3341 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2		N	-0-		-0-
03		5797 X	4155	-0-	-1642	-0-	4155 2		N	-0-		-0-
04		5760 X	4377	-0-	-1383	-0-	4377 2		N	-0-		-0-
05		6107 X	5332	-0-	-775	-0-	5332 2		N	-0-		-0-
06		5910 X	4037	-0-	-1873	-0-	4037 2		N	-0-		-0-
07		6107 X	2491	-0-	-3616	-0-	2491 2		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
02		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2		N	-0-		-0-
03		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		N	-0-		-0-
04		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2		N	-0-		-0-
05		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N	-0-		-0-
06		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2		N	-0-		-0-
*07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816												
02		2856 X	2271	-0-	-585	-0-	2271 2		N	-0-		37
03		2759 X	1478	-0-	-1281	-0-	1478 2		N	-0-		37
04		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2		N	-0-		37
05		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-		37
06		2520 X	1955	-0-	-565	-0-	1955 2		N	-0-		37
*07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-		37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-		-0-
03		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
04		3000 X	2987	-0-	-13	-0-	2987 2		N	-0-		-0-
05		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		-0-
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-		-0-
*07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
02		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		N	-0-		-0-
03		3255 X	1773	-0-	-1482	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
04		3150 X	945	-0-	-2205	-0-	945 2		N	-0-		-0-
05		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
02		4172 X	3480	-0-	-692	-0-	3480 2		N	-0-		-0-
03		4526 X	3318	-0-	-1208	-0-	3318 2		N	-0-		-0-
04		3540 X	2526	-0-	-1014	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
05		3844 X	2688	-0-	-1156	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	2640	-0-	-1080	-0-	2640 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	2737	-0-	-1107	-0-	2737 2		N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		12908 X	10276	-0-	-2632	-0-	10276 2			N	-0-			-0-
03		14291 X	13792	-0-	-499	-0-	13792 2			N	-0-			-0-
04		13470 X	12704	-0-	-766	-0-	12704 2			N	-0-			-0-
05		12834 X	12389	-0-	-445	-0-	12389 2			N	-0-			-0-
06		13350 X	11939	-0-	-1411	-0-	11939 2			N	-0-			-0-
07		13795 X	12860	-0-	-935	-0-	12860 2			N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849														
02		4368 X	14	-0-	-4354	-0-	14 2			N	-0-			-0-
03		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			-0-
04		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-			-0-
05		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
*07		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2			N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777														
02		1904 N	1714	-0-	-190	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
03		2108 N	1818	-0-	-290	-0-	1818 2			N	-0-			-0-
04		2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1820 2			N	-0-			-0-
05		1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784 2			N	-0-			-0-
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			N	-0-			-0-
07		1891 N	1446	-0-	-445	-0-	1446 2			N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819														
02		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2			N	-0-			-0-
03		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2			N	-0-			-0-
04		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2			N	-0-			-0-
05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2			N	-0-			-0-
06		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2			N	-0-			-0-
*07		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
02		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2			N	-0-			-0-
03		4557 X	3696	-0-	-861	-0-	3696 2			N	-0-			-0-
04		4410 X	3546	-0-	-864	-0-	3546 2			N	-0-			-0-
05		4898 X	3557	-0-	-1341	-0-	3557 2			N	-0-			-0-
06		4740 X	4268	-0-	-472	-0-	4268 2			N	-0-			-0-
07		4898 X	4306	-0-	-592	-0-	4306 2			N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864														
02		3528 X	1541	-0-	-1987	-0-	1541 2			N	-0-			-0-
03		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2			N	-0-			-0-
04		3780 X	3478	-0-	-302	-0-	3478 2			N	-0-			-0-
05		3906 X	3706	-0-	-200	-0-	3706 2			N	-0-			-0-
06		3780 X	3527	-0-	-253	-0-	3527 2			N	-0-			-0-
07		3906 X	3727	-0-	-179	-0-	3727 2			N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
02		1736 X	1518	-0-	-218	-0-	1518 2			N	-0-			19
03		1922 X	1595	-0-	-327	-0-	1595 2			N	-0-			19
04		1830 X	1539	-0-	-291	-0-	1539 2			N	-0-			19
05		1736 X	1652	-0-	-84	-0-	1652 2			N	-0-			19
06		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2			N	-0-			19
*07		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2			N	-0-			19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	24	RRCID ->	264944	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234
02	3248 X	2173	-0-	-1075	-0-	2173	2	20
03	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	2796	2	20
04	3480 X	2360	-0-	-1120	-0-	2360	2	20
05	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	2751	2	20
06	2700 X	2303	-0-	-397	-0-	2303	2	20
07	2790 X	2132	-0-	-658	-0-	2132	2	20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	22H	RRCID ->	265066	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915
02	2996 X	2688	-0-	-308	-0-	2688	2	-0-
03	2914 X	2256	-0-	-658	-0-	2256	2	-0-
04	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2	-0-
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	-0-
06	2880 X	2409	-0-	-471	-0-	2409	2	-0-
07	2976 X	1728	-0-	-1248	-0-	1728	2	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	23	RRCID ->	265646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812
02	6132 X	4939	-0-	-1193	-0-	4939	2	-0-
03	6789 X	5085	-0-	-1704	-0-	5085	2	-0-
04	6420 X	5545	-0-	-875	-0-	5545	2	-0-
05	6510 X	6032	-0-	-478	-0-	6032	2	-0-
06	6300 X	5449	-0-	-851	-0-	5449	2	-0-
07	5735 X	5533	-0-	-202	-0-	5533	2	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	20	RRCID ->	266159	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006
02	5012 X	4608	-0-	-404	-0-	4608	2	-0-
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2	-0-
04	5430 X	4847	-0-	-583	-0-	4847	2	-0-
05	5611 X	4501	-0-	-1110	-0-	4498	2	-0-
06	5460 X	421	-0-	-5039	-0-	420	2	-0-
*07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5786	2	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	28	RRCID ->	266178	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852
02	2744 X	2724	-0-	-20	-0-	2724	2	-0-
03	3007 X	3000	-0-	-7	-0-	3000	2	-0-
04	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	2871	2	-0-
05	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2	-0-
06	2910 X	2751	-0-	-159	-0-	2751	2	-0-
07	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	29	RRCID ->	266179	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	-0-
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	-0-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	-0-
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	-0-
*07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	266206	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288
02	2268 N	1999	-0-	-269	-0-	1998	2	-0-
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	-0-
04	2340 N	2221	-0-	-119	-0-	2221	2	-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	-0-
06	2430 N	2287	-0-	-143	-0-	2286	2	-0-
07	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WHITE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266264		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354			
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
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	80	1	1812	2	N	-0-
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	118	1	2631	2	N	-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	107	1	2365	2	N	-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	101	1	2159	2	N	-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	110	1	2369	2	N	-0-
*07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2322	2	N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 37		RRCID -> 266304		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852			
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		N	-0-	
03	2542 X	2335	-0-	-207	-0-	2335	2		N	-0-	
04	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2		N	-0-	
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-	
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-	
*07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 266309		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208			
02	4368 X	3895	-0-	-473	-0-	3895	2		N	-0-	
03	4836 X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2		N	-0-	
04	4680 X	4289	-0-	-391	-0-	4289	2		N	-0-	
05	4464 X	4193	-0-	-271	-0-	4193	2		N	-0-	
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-	
07	4433 X	4004	-0-	-429	-0-	4004	2		N	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 34		RRCID -> 266310		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821			
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-	
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-	
04	2820 X	2243	-0-	-577	-0-	2243	2		N	-0-	
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-	
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-	
*07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 266316		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968			
02	2380 N	2376	-0-	-4	-0-	2376	2		N	-0-	
03	2697 N	2246	-0-	-451	-0-	2246	2		N	-0-	
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-	
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-	
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-	
07	2728 N	1957	-0-	-771	-0-	1957	2		N	-0-	

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 266471		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503			
02	5824 X	4456	-0-	-1368	-0-	4456	2		N	-0-	
03	6448 X	5736	-0-	-712	-0-	5736	2		N	-0-	
04	6120 X	4655	-0-	-1465	-0-	4655	2		N	-0-	
05	6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	5217	2		N	-0-	
06	5550 X	4298	-0-	-1252	-0-	4298	2		N	-0-	
07	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	4650	2		N	-0-	

MARFA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269755		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170			
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-	
03	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	2		N	-0-	
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2		N	-0-	
05	682 N	173	-0-	-509	-0-	173	2		N	-0-	
06	360 N	184	-0-	-176	-0-	184	2		N	-0-	
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-	

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		8820 X	8745	-0-	-75	-0-	8745	2			N	-0-
03		9765 X	9303	-0-	-462	-0-	9303	2			N	-0-
04		9390 X	6569	-0-	-2821	-0-	6569	2			N	-0-
05		9672 X	7143	-0-	-2529	-0-	7143	2			N	-0-
06		9360 X	7803	-0-	-1557	-0-	7803	2			N	-0-
07		9672 X	7364	-0-	-2308	-0-	7364	2			N	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
02		17640 X	17112	-0-	-528	-0-	17112	2			N	-0-
03		19530 X	14383	-0-	-5147	-0-	14383	2			N	-0-
04		18900 X	17952	-0-	-948	-0-	17952	2			N	-0-
05		18941 X	15238	-0-	-3703	-0-	15238	2			N	-0-
06		18330 X	17694	-0-	-636	-0-	17694	2			N	-0-
07		18941 X	13345	-0-	-5596	-0-	13345	2			N	-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522												
02		11228 X	10455	-0-	-773	-0-	10455	2			N	-0-
03		12276 X	11621	-0-	-655	-0-	11621	2			N	-0-
04		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-
05		13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-
06		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-
07		14632 X	13105	-0-	-1527	-0-	13105	2			N	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580												
02		7560 X	7118	-0-	-442	-0-	7118	2			N	-0-
03		8370 X	6619	-0-	-1751	-0-	6619	2			N	-0-
04		8100 X	6119	-0-	-1981	-0-	6119	2			N	-0-
05		8277 X	5797	-0-	-2480	-0-	5797	2			N	-0-
06		7620 X	5009	-0-	-2611	-0-	5009	2			N	-0-
07		7874 X	5352	-0-	-2522	-0-	5352	2			N	-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373												
02		98560 X	82943	-0-	-15617	-0-	82943	2			N	-0-
03		109120 X	87313	-0-	-21807	-0-	87313	2			N	-0-
04		105600 X	80416	-0-	-25184	-0-	80416	2			N	-0-
05		102548 X	79429	-0-	-23119	-0-	79429	2			N	-0-
06		92520 X	72970	-0-	-19550	-0-	72970	2			N	-0-
07		91822 X	71617	-0-	-20205	-0-	71617	2			N	-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445												
02		50316 X	32121	-0-	-18195	-0-	32121	2			N	-0-
03		49941 X	33368	-0-	-16573	-0-	33368	2			N	-0-
04		43920 X	30362	-0-	-13558	-0-	30362	2			N	-0-
05		41478 X	29739	-0-	-11739	-0-	29739	2			N	-0-
06		36960 X	27241	-0-	-9719	-0-	27241	2			N	-0-
07		35557 X	26554	-0-	-9003	-0-	26554	2			N	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
HUFFMAN "B"		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048								
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-
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544	
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-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211	
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-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430	
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-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145	
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-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475	
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-

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492	
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

TWEENER		WELL #:		3	RRCID ->	241572	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	8878 - 9328		
02		700 X	508	-0-	-192	-0-	14	1	494	2	Y	-0-		10
03		828 X	828	-0-	-0-	-0-	26	1	800	2	Y	2		12
							2	9						
04		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	971	2	Y	-0-		12
05		923 X	923	-0-	-0-	-0-	28	1	893	2	Y	2		14
							2	9						
06		810 X	721	-0-	-89	-0-	24	1	694	2	Y	3		17
							3	9						
07		1023 X	700	-0-	-323	-0-	22	1	678	2	Y	-0-		17

BLACK		WELL #:		15	RRCID ->	242942	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	9075 - 9317		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID ->	243432	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9346 - 10006		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		20	RRCID ->	244631	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	9442 - 9462		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #:		11	RRCID ->	244655	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8989 - 9207		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER			WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

02	1316	N	971	-0-	-345	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
03	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
05	1085	N	762	-0-	-323	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
06	1050	N	80	-0-	-970	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
07	1085	N	109	-0-	-976	-0-	109	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			40
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			40
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			40
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			40
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			40
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		-0-
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
05		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-		-0-
*07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921													
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182													
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1841	2	52 9	N	47		69
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	2	15 9	N	14		83
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-		83
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-		83
06		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		83
*07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3 9	N	3		86

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419													
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		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038													
02		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-		-0-
03		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-		-0-
04		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		-0-
05		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		-0-
06		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-		-0-
*07		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333													
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2		N	-0-		-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-		-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-		-0-
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-		-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-		-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258													
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2		N	-0-		-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-		-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-		-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-		-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
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
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	-0-			-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-			-0-
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2	N	-0-			-0-
*07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148679		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 9054	
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
02	980 N	594	-0-	-386	-0-	594 2	N	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-			-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
07	868 N	808	-0-	-60	-0-	808 2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058								
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219								
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970								
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406								
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165								
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-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

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
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196239	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012	PERF. 8931 - 10238
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	196323	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 8798 - 9964
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID ->	196324	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF. 8902 - 9647
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	196329	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844 - 10009
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196571	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF. 8468 - 9536
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID ->	196573	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF. 8678 - 9989
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196612	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8895 - 9668
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058				
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618				
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706	
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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 #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8949 - 9528	
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:	18	RRCID ->	243537	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8709 - 9696	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	243546	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8644 - 8654	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	243827	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	8977 - 10016	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9003 - 9547	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	244323	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8803 - 10551	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	9	RRCID ->	244698	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8981 - 10041	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. L. HALL				WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9039 - 9656				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8892 - 9801				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8622 - 8950				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8801 - 9851				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8966 - 11435				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8816 - 9728				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491		
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-	
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122	
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746					
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841					
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950					
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	907	-0-	907	71800	906	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	SWR 10	842	-0-	842	72642	840	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	SWR 10	568	-0-	568	73210	568	2		N	-0-		-0-
05	SWR 10	334	-0-	334	73544	333	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	SWR 10	466	-0-	466	74010	465	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	SWR 10	525	-0-	525	74535	524	2	1 9	N	1	1 8	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011			TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341			
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2		N	-0-		20
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-		20
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2		N	-0-		20
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2		N	-0-		20
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	108	2		N	-0-		20
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-		20

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012			TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275226		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382				
02	2240 X	1878	-0-	-362	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	1959	-0-	-521	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
05	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
*07	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022				
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	56	2	N	1	1	8	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

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
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1436 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	330 N	167	-0-	-163	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	376	-0-	-771	-0-	362 2	14 9	N	13	13 8		-0-
06	1410 N	595	-0-	-815	-0-	573 2	22 9	N	20	20 8		-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 2	7 9	N	6	6 8		-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	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
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-

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	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
02	451 X	14	-0-	-437	-0-	14 2		N	-0-			15
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			15
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			15
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			15
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			15
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

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
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-

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 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
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-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			30325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #:			1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952			
M	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
GRIZZLY			WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916			
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR			WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970			
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-

HOLMES "A"			WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060			
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-

LITTLE FLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF. 9019 - 9149	
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-

BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8626 - 8802	
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-

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 8928 - 9122	
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-

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626	
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-

LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490	
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
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
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:	2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	-	8684		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID -> 185733	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	-	8255		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID -> 196698	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8734	-	8873		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID -> 197227	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF. 8698	-	8782		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID -> 198839	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 12582	PERF. 8612	-	8702		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID -> 199479	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8562	-	8647		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693						
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316						
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6	6	8		-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4	4	8		-0-
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	N	4	4	8		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648			
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		//CONT.// 945936			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230038	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750 PERF. 8378 - 8428
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	14	RRCID ->	230094	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254 PERF. 8758 - 8851
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	13	RRCID ->	230099	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 8754 - 8860
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	230130	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700 PERF. 8246 - 8432
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	20	RRCID ->	230297	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800 PERF. 8504 - 8609
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:	18	RRCID ->	230317	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110 PERF. 8645 - 8753
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	17	-0-	17	17	17	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	18	-0-	18	35	18	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 8628	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8535 - 8622	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8722 - 8844	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 8520 - 8608	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8262 - 8418	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8725 - 8785	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
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	AMT	CODE

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768				
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	8	RRCID ->	243826	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	8655 - 8801	
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8629 - 8794	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8481 - 8623	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8647 - 8773	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	14	RRCID ->	245132	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8576 - 8755	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:	8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8432 - 8562	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246808	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8386 - 8565	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 21		RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
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			
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #:	14	RRCID ->	252407	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8454 - 8596
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #:	2	RRCID ->	252449	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8530 - 8671
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	252451	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	8320 - 8465
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #:	6	RRCID ->	252504	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	8417 - 8555
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:	9	RRCID ->	252877	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	8780 - 8898
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #:	9	RRCID ->	252899	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	9057 - 9173
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858		
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862		
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518		
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-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646		
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			23
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			23
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			23
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			23
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			23
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			23
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400		
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-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473		
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443				
M	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
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
WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON																
WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2																
WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON																
WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

02	SWR 10	41	-0-	41	8525	41	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	69	-0-	69	8594	69	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	51	-0-	51	8645	51	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	55	-0-	55	8700	55	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	26	-0-	26	8726	26	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	39	-0-	39	8765	39	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	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	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714										
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855										
02	SWR 10	589	-0-	589	32733	589 2	N	-0-		30
03	SWR 10	752	-0-	752	33485	752 2	N	-0-		30
04	SWR 10	675	-0-	675	34160	675 2	N	-0-		30
05	SWR 10	676	-0-	676	34836	676 2	N	-0-		30
06	SWR 10	627	-0-	627	35463	627 2	N	-0-		30
07	SWR 10	623	-0-	623	36086	623 2	N	-0-		30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8587 - 8658			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 8715			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8676			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 8690			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8320			
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	2	N	-0-			-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-	
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2	N	-0-			-0-	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-	
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2	N	-0-			-0-	
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-			-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 8523			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10276 X	4333	-0-	-5943	-0-	4333 2	N	-0-		-0-
03		9641 X	74	-0-	-9567	-0-	74 2	N	-0-		-0-
04		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-		N	-0-		-0-
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-		N	-0-		-0-
06		6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-		N	-0-		-0-
07		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-		N	-0-		-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004			
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-

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			
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-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764			
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-

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153			
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-

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			
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-

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	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
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-

GRAUKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF. 9598	- 9926	
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

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	
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	78	1	1234	2	N	-0-		-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-		-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	N	-0-		-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	N	-0-		-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	2	N	-0-		-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	N	-0-		-0-

EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11102	- 11415	
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	14	1	222	2	N	-0-		-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-		-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	2	N	-0-		-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-		-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	2	N	-0-		-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11621	- 11727	
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	21	1	333	2	N	-0-		-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	2	N	-0-		-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	21	1	328	2	N	-0-		-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	19	1	336	2	N	-0-		-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	20	1	326	2	N	-0-		-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	21	1	333	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11802	- 11926	
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	N	-0-		-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	85	1	1612	2	N	-0-		-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	2	N	-0-		-0-
05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	91	1	1563	2	N	-0-		-0-
06	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	70	1	1141	2	N	-0-		-0-
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	N	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	105	1	1659	2	N	23	40
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	25	9	1998	2	N	3	9
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1806	2	N	-0-	9
05	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	106	1	1828	2	N	-0-	9
06	2040 N	1707	-0-	-333	-0-	99	1	1608	2	N	-0-	9
*07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1998	2	N	1	10
						1	9					
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034			
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	1243	2	N	-0-	-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	N	-0-	-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	N	-0-	-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	76	1	1313	2	N	-0-	-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1255	2	N	-0-	-0-
*07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	N	-0-	-0-
EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944			
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	143	1	2261	2	N	12	15
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	13	9	2337	2	N	-0-	3
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	124	1	2082	2	N	-0-	3
05	2666 N	2200	-0-	-466	-0-	121	1	2079	2	N	-0-	3
06	2370 N	2241	-0-	-129	-0-	130	1	2111	2	N	-0-	3
*07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	144	1	2280	2	N	-0-	3
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610			
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	87	1	1383	2	N	6	9
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	7	9	1629	2	N	-0-	2
04	1620 N	1552	-0-	-68	-0-	86	1	1457	2	N	-0-	2
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	2	N	-0-	2
06	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	93	1	1525	2	N	-0-	2
*07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	94	1	1600	2	N	-0-	2
						101	1					
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967			
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	988	2	N	-0-	-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	2	N	-0-	-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	74	1	672	2	N	-0-	-0-
05	1116 N	391	-0-	-725	-0-	51	1	340	2	N	-0-	-0-
06	990 N	477	-0-	-513	-0-	56	1	421	2	N	-0-	-0-
07	775 N	608	-0-	-167	-0-	65	1	543	2	N	-0-	-0-
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666			
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-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	76 1	753 2	N	-0-			-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	76 1	855 2	N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	82 1	791 2	N	-0-			-0-
05	930 N	860	-0-	-70	-0-	77 1	783 2	N	-0-			-0-
06	900 N	817	-0-	-83	-0-	76 1	741 2	N	-0-			-0-
07	899 N	849	-0-	-50	-0-	80 1	769 2	N	-0-			-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

02	1932 N	478	-0-	-1454	-0-	55 1	423 2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	758	-0-	-544	-0-	68 1	690 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	68 1	575 2	Y	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	65 1	590 2	Y	-0-			-0-
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	64 1	542 2	Y	-0-			-0-
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	68 1	584 2	Y	-0-			-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

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-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	N	-0-			-0-
03	434 N	355	-0-	-79	-0-	18 1	337 2	N	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	20 1	309 2	N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37 1	635 2	N	-0-			-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	81 1	1319 2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	6805	-0-	3705	3705	404 1	6401 2	N	-0-			-0-

 EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	64 1	1007 2	N	12			12
						13 9						
03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	53 1	1002 2	N	-0-	9 1		3
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	91 1	1393 2	N	-0-			3
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	82 1	1412 2	N	-0-			3
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	76 1	1243 2	N	-0-			3
07	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	89 1	1410 2	N	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098		PERF.11797 - 11911			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1120 N	26	-0-	-1094	-0-	1	1	25	2	N	-0-		72
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	2	N	-0-		72
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-		72
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	642	2	N	-0-		72
06		1290 N	954	-0-	-336	-0-	22	1	932	2	N	-0-		72
*07		1333 N	1026	-0-	-307	-0-	23	1	1003	2	N	-0-		72

BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11288 - 11363			
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-

REED "R"		WELL #:		2	RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254		PERF.11764 - 12056			
02		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	130	1	2061	2	N	-0-		-0-
03		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	N	-0-		-0-
04		2400 N	2215	-0-	-185	-0-	136	1	2079	2	N	-0-		-0-
05		2418 N	2284	-0-	-134	-0-	125	1	2159	2	N	-0-		-0-
06		2430 N	2373	-0-	-57	-0-	137	1	2236	2	N	-0-		-0-
*07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	N	-0-		-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11520 - 12637			
02		1288 N	1235	-0-	-53	-0-	29	1	1206	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	894	-0-	-594	-0-	19	1	875	2	N	-0-		-0-
04		2220 X	848	-0-	-1372	-0-	848	2			N	-0-		-0-
05		2294 X	939	-0-	-1355	-0-	20	1	919	2	N	-0-		-0-
06		2220 X	573	-0-	-1647	-0-	13	1	560	2	N	-0-		-0-
07		1364 X	574	-0-	-790	-0-	13	1	561	2	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF.11541 - 12683			
02		901 X	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	2	N	-0-		-0-
03		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1447	2	N	-0-		-0-
04		840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-		-0-
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	25	1	1158	2	N	-0-		-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	2	N	-0-		-0-
*07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11560 - 12576			
02		1204 N	1116	-0-	-88	-0-	26	1	1090	2	N	-0-		-0-
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	23	1	1042	2	N	-0-		-0-
04		960 N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-		-0-
05		1240 N	916	-0-	-324	-0-	19	1	897	2	N	-0-		-0-
06		1020 N	885	-0-	-135	-0-	20	1	865	2	N	-0-		-0-
07		961 N	859	-0-	-102	-0-	20	1	839	2	N	-0-		-0-

TERRY "D"		WELL #:		5	RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11715 - 11802			
02		1456 N	1179	-0-	-277	-0-	56	1	1123	2	N	-0-		57
03		1612 N	36	-0-	-1576	-0-	32	1	4	2	N	-0-		57
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	210	1	1347	2	N	-0-		57
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	-0-		57
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	N	-0-		57
*07		1612 N	1533	-0-	-79	-0-	70	1	1463	2	N	-0-		57

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
BARGER, H. UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11328 - 11564			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	39	1	1627	2	N	-0-		-0-					
03		1922 N	1840	-0-	-82	-0-	39	1	1801	2	N	-0-		-0-					
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-		-0-					
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	2	N	-0-		-0-					
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	42	1	1755	2	N	-0-		-0-					
07		1922 N	1470	-0-	-452	-0-	34	1	1436	2	N	-0-		-0-					

SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11634 - 12770	
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	48	1	2019	2	N	-0-		-0-					
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1309	2	N	-0-		-0-					
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-		-0-					
05		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	24	1	1145	2	N	-0-		-0-					
06		1260 N	846	-0-	-414	-0-	20	1	826	2	N	-0-		-0-					
07		1302 N	572	-0-	-730	-0-	13	1	559	2	N	-0-		-0-					

GILLIAM UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11115 - 11296	
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-					

THOMPSON, MILDRED "A"										WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11720 - 12250	
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	121	1	1911	2	N	28		42					
							31	9											
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	117	1	2207	2	N	2	35 1	9					
							2	9											
04		2190 N	2077	-0-	-113	-0-	128	1	1949	2	N	-0-		9					
05		2263 N	2096	-0-	-167	-0-	115	1	1980	2	N	1		10					
							1	9											
06		2190 N	1985	-0-	-205	-0-	115	1	1870	2	N	-0-		10					
07		2139 N	2097	-0-	-42	-0-	124	1	1973	2	N	-0-		10					

TERRY "D"										WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11642 - 12796	
02		896 N	803	-0-	-93	-0-	19	1	784	2	N	-0-		-0-					
03		1054 N	969	-0-	-85	-0-	21	1	948	2	N	-0-		-0-					
04		810 N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-		-0-					
05		899 N	855	-0-	-44	-0-	18	1	837	2	N	-0-		-0-					
06		930 N	809	-0-	-121	-0-	19	1	790	2	N	-0-		-0-					
*07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	2	N	-0-		-0-					

BARGER, H. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11375 - 11385	
02		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	N	-0-		-0-					
03		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	2573	2	N	-0-		-0-					
04		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	210	1	1932	2	N	-0-		-0-					
05		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	72	1	1869	2	N	-0-		-0-					
06		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	68	1	1392	2	N	-0-		-0-					
*07		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	75	1	1649	2	N	-0-		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					20
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-				20
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				20
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				20
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-				20
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-				20
BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359								
02	2212	X	1354	-0-	-858	-0-	60	1	1294	2	N	-0-				-0-
03	2449	X	1700	-0-	-749	-0-	67	1	1633	2	N	-0-				-0-
04	2100	X	1588	-0-	-512	-0-	210	1	1378	2	N	-0-				-0-
05	1984	X	1854	-0-	-130	-0-	70	1	1784	2	N	-0-				-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	84	1	2054	2	N	-0-				-0-
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	94	1	2462	2	N	-0-				-0-
TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843								
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-				-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-				-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877								
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	24	1	1019	2	N	-0-				-0-
03	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	22	1	1025	2	N	-0-				-0-
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	2			N	-0-				-0-
05	1147	N	871	-0-	-276	-0-	18	1	853	2	N	-0-				-0-
06	1020	N	683	-0-	-337	-0-	16	1	667	2	N	-0-				-0-
07	744	N	558	-0-	-186	-0-	13	1	545	2	N	-0-				-0-
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746								
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				17
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-				17
04	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			N	-0-				17
05	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	2			N	-0-				17
06	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	2			N	-0-				17
*07	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-				17
BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507								
02	700	N	424	-0-	-276	-0-	10	1	414	2	N	-0-				-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	56	1	2555	2	N	-0-				-0-
04	3000	N	5592	-0-	2592	-0-	5592	2			N	-0-				-0-
05	3100	N	4983	-0-	1883	-0-	104	1	4879	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	3848	-0-	848	-0-	89	1	3759	2	N	-0-				-0-
*07	9219	X	3896	-0-	-5323	-0-	89	1	3807	2	N	-0-				-0-
TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782								
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	51	1	905	2	N	-0-				67
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	2	N	-0-				67
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	210	1	955	2	N	-0-				67
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	2	N	-0-				67
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	58	1	965	2	N	-0-				67
*07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	58	1	951	2	N	-0-				67

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	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
02	1148	N	940	-0-	-208	-0-	22 1	918 2	N	-0-	40
03	1178	N	441	-0-	-737	-0-	9 1	432 2	N	-0-	35
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	2	N	-0-	32
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24 1	1119 2	N	-0-	32
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	22 1	918 2	N	-0-	32
07	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	26 1	1094 2	N	-0-	30

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713			
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	36 1	1482 2	N	-0-	-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	32 1	1491 2	N	-0-	-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	2	N	-0-	-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	28 1	1327 2	N	-0-	-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30 1	1268 2	N	-0-	-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30 1	1275 2	N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610			
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	39 1	1624 2	N	-0-	-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	48 1	2199 2	N	-0-	-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	2	N	-0-	-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	36 1	1712 2	N	-0-	-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	34 1	1433 2	N	-0-	-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	35 1	1515 2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693			
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828			
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-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376			
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	23 1	964 2	N	-0-	-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30 1	1380 2	N	-0-	-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	2	N	-0-	-0-
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	21 1	974 2	N	-0-	-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	44 1	1877 2	N	-0-	-0-
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	42 1	1782 2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485			
02	1932	N	1225	-0-	-707	-0-	29 1	1196 2	N	-0-	-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40 1	1836 2	N	-0-	-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	2	N	-0-	-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	28 1	1338 2	N	-0-	-0-
06	1830	N	1268	-0-	-562	-0-	29 1	1239 2	N	-0-	-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	38 1	1613 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1232 N	1080	-0-	-152	-0-	25 1	1055 2	N	-0-			10
03	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	23 1	1067 2	N	-0-	1 1		9
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			9
05	1209 N	951	-0-	-258	-0-	20 1	931 2	N	-0-			9
06	1050 N	917	-0-	-133	-0-	21 1	896 2	N	-0-			9
*07	1023 N	911	-0-	-112	-0-	21 1	890 2	N	-0-			9

BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390				
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	39 1	1622 2	N	-0-			-0-
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	49 1	2253 2	N	-0-			-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	33 1	1568 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	35 1	1495 2	N	-0-			-0-
*07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	46 1	1984 2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459				
02	1848 N	1205	-0-	-643	-0-	28 1	1177 2	N	-0-			-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	33 1	1913 2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	31 1	1462 2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1328	-0-	-562	-0-	31 1	1297 2	N	-0-			-0-
*07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	32 1	1375 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706				
02	1372 N	1106	-0-	-266	-0-	26 1	1080 2	N	-0-			-0-
03	1395 N	915	-0-	-480	-0-	19 1	896 2	N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	986	-0-	-254	-0-	21 1	965 2	N	-0-			-0-
06	900 N	728	-0-	-172	-0-	17 1	711 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	816	-0-	-393	-0-	19 1	797 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574				
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	15 1	619 2	N	-0-			17
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	30 1	1379 2	N	-0-			17
04	3000 N	3097	-0-	97	97	3097 2		N	-0-			17
05	2478 N	2381	-0-	-97	-0-	50 1	2331 2	N	-0-			17
06	840 N	106	-0-	-734	-0-	2 1	104 2	N	-0-			17
*07	868 X	164	-0-	-704	-0-	4 1	160 2	N	-0-			17

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822				
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	1 1	59 2	N	-0-			-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	2 1	89 2	N	-0-			-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462				
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	53 1	2191 2	N	-0-			-0-
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	64 1	2940 2	N	-0-			-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3823	-0-	723	723	80 1	3743 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	4034	-0-	1034	1757	93 1	3941 2	N	-0-			-0-
*07	5597 X	3840	-0-	-1757	-0-	88 1	3752 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810				
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
02	756 N	237	-0-	-519	-0-	6	1	231	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	120	-0-	-1058	-0-	3	1	117	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	121	-0-	-1199	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	567	2	N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	N	-0-			-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699				
02	1176 N	632	-0-	-544	-0-	43	1	589	2	N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	N	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	539	-0-	-871	-0-	47	1	492	2	N	-0-			-0-
*07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465				
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665				
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-

REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786				
02	2520 X	2420	-0-	-100	-0-	28	1	2392	2	N	-0-			156
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-			156
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	30	1	2610	2	N	-0-			156
05	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	31	1	2520	2	N	-0-			156
06	3030 X	2609	-0-	-421	-0-	30	1	2579	2	N	-0-			156
*07	3131 X	2709	-0-	-422	-0-	31	1	2678	2	N	-0-			156

REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850				
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720				
02	1596 N	1334	-0-	-262	-0-	28	1	1306	2	N	-0-			64
03	2077 N	914	-0-	-1163	-0-	31	1	883	2	N	-0-			64
04	1650 N	1468	-0-	-182	-0-	30	1	1438	2	N	-0-			64
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	2	N	-0-			64
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1438	2	N	-0-			64
*07	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	31	1	1424	2	N	-0-			64

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2800 X	1421	-0-	-1379	-0-	28 1	1393 2	N	-0-	20	
03	3100 X	2073	-0-	-1027	-0-	31 1	2033 2	N	8 5 1	23	
04	3000 X	1983	-0-	-1017	-0-	30 1	1953 2	N	-0-	23	
05	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	31 1	1745 2	N	-0-	23	
06	2010 X	1733	-0-	-277	-0-	30 1	1703 2	N	-0-	23	
*07	2077 X	999	-0-	-1078	-0-	31 1	968 2	N	-0-	23	
REED UNIT	WELL #:	7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860 - 12140		
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-	-0-	
03	1209 N	774	-0-	-435	-0-	774 2		N	-0-	-0-	
04	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1078 2		N	-0-	-0-	
05	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078 2		N	-0-	-0-	
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-	-0-	
07	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027 2		N	-0-	-0-	
REED UNIT	WELL #:	11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663 - 12979		
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	28 1	4215 2	N	-0-	34	
03	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	31 1	2574 2	N	-0-	34	
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	30 1	3927 2	N	-0-	34	
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	31 1	4196 2	N	-0-	34	
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	30 1	5119 2	N	141 173 1	2	
*07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	155 9	31 1	3687 2	N	-0-	2
REED UNIT	WELL #:	6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868 - 12164		
02	896 N	883	-0-	-13	-0-	883 2		N	-0-	23	
03	992 N	876	-0-	-116	-0-	876 2		N	-0-	23	
04	960 N	933	-0-	-27	-0-	933 2		N	-0-	23	
05	992 N	653	-0-	-339	-0-	653 2		N	-0-	23	
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	23	
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-	23	
REED UNIT	WELL #:	9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433 - 13133		
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-	-0-	
03	1085 N	361	-0-	-724	-0-	361 2		N	-0-	-0-	
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2		N	-0-	-0-	
05	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707 2		N	-0-	-0-	
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-	
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	-0-	
BARGER, H. UNIT	WELL #:	17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420 - 11574		
02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	38 1	1591 2	N	-0-	-0-	
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	33 1	1502 2	N	-0-	-0-	
04	1320 X	699	-0-	-621	-0-	699 2		N	-0-	-0-	
05	1364 X	1349	-0-	-15	-0-	28 1	1321 2	N	-0-	-0-	
06	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	41 1	1750 2	N	-0-	-0-	
*07	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	37 1	1595 2	N	-0-	-0-	

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	23 1	975 2	N	-0-			-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	38 1	1747 2	N	-0-			-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	24 1	1104 2	N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	25 1	1040 2	N	-0-			-0-
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	25 1	1084 2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561				
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			17
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-			17
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			17
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			17
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-			17
*07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			17

EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454				
02	8484 X	5544	-0-	-2940	-0-	356 1	5188 2	N	-0-			-0-
03	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	549 1	9794 2	N	-0-			-0-
04	8970 X	6578	-0-	-2392	-0-	432 1	6146 2	N	-0-			-0-
05	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	547 1	8886 2	N	-0-			-0-
06	10020 X	9207	-0-	-813	-0-	562 1	8645 2	N	-0-			-0-
07	10354 X	8887	-0-	-1467	-0-	556 1	8331 2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565				
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	21 1	870 2	N	-0-			20
03	682 N	318	-0-	-364	-0-	7 1	307 2	N	4	5 1		19
						4 9						
04	660 N	301	-0-	-359	-0-	301 2		N	-0-	3 1		16
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17 1	788 2	N	1			17
						1 9						
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8 1	349 2	N	-0-			17
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	2 1		15

REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990				
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

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931				
02	8652 X	7731	-0-	-921	-0-	460 1	7271 2	N	-0-			28
03	9579 X	9237	-0-	-342	-0-	459 1	8672 2	N	96	91 1		33
						106 9						
04	9030 X	6685	-0-	-2345	-0-	411 1	6274 2	N	-0-			33
05	8556 X	8050	-0-	-506	-0-	441 1	7609 2	N	-0-			33
06	8940 X	8024	-0-	-916	-0-	465 1	7559 2	N	-0-			33
07	9238 X	7773	-0-	-1465	-0-	461 1	7312 2	N	-0-			33

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	
02		4004 X	3853	-0-	-151	-0-	229 1	3624 2	N	-0-		41
03		4433 X	4366	-0-	-67	-0-	219 1	4147 2	N	-0-		41
04		4290 X	4142	-0-	-148	-0-	254 1	3888 2	N	-0-		41
05		4278 X	4110	-0-	-168	-0-	225 1	3885 2	N	-0-		41
06		4230 X	3726	-0-	-504	-0-	216 1	3510 2	N	-0-		41
07		4371 X	3955	-0-	-416	-0-	235 1	3720 2	N	-0-		41

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		13H	RRCID ->	249225	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11631	PERF.12144	- 14840
02		7252 X	5242	-0-	-2010	-0-	338 1	4904 2	N	-0-		56
03		8370 X	8279	-0-	-91	-0-	444 1	7799 2	N	33	66 1	23
							36 9					
04		8100 X	6295	-0-	-1805	-0-	415 1	5880 2	N	-0-		23
05		8370 X	7967	-0-	-403	-0-	466 1	7501 2	N	-0-		23
06		8010 X	4655	-0-	-3355	-0-	298 1	4357 2	N	-0-		23
07		8277 X	3069	-0-	-5208	-0-	211 1	2858 2	N	-0-		23

EVERETT		WELL #:		12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11910	- 14210
02		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	282 1	4457 2	N	-0-		-0-
03		5394 X	5155	-0-	-239	-0-	259 1	4896 2	N	-0-		-0-
04		5220 X	4724	-0-	-496	-0-	290 1	4434 2	N	-0-		-0-
05		5394 X	5236	-0-	-158	-0-	287 1	4949 2	N	-0-		-0-
06		5070 X	4934	-0-	-136	-0-	286 1	4648 2	N	-0-		-0-
07		5239 X	4520	-0-	-719	-0-	268 1	4252 2	N	-0-		-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		11	RRCID ->	256522	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	13546	PERF.11820	- 13100
02		3948 X	2892	-0-	-1056	-0-	172 1	2720 2	Y	-0-		-0-
03		4371 X	4280	-0-	-91	-0-	215 1	4065 2	Y	-0-		-0-
04		4230 X	2890	-0-	-1340	-0-	177 1	2713 2	Y	-0-		-0-
05		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	264 1	4549 2	Y	-0-		-0-
06		4230 X	3808	-0-	-422	-0-	221 1	3587 2	Y	-0-		-0-
07		4278 X	3510	-0-	-768	-0-	208 1	3302 2	Y	-0-		-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		15	RRCID ->	257388	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11304	- 12785
02		3500 X	3175	-0-	-325	-0-	189 1	2986 2	Y	-0-		-0-
03		3844 X	3621	-0-	-223	-0-	182 1	3439 2	Y	-0-		-0-
04		3630 X	3358	-0-	-272	-0-	206 1	3152 2	Y	-0-		-0-
05		3751 X	3524	-0-	-227	-0-	193 1	3331 2	Y	-0-		-0-
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	204 1	3311 2	Y	-0-		-0-
07		3627 X	3569	-0-	-58	-0-	212 1	3357 2	Y	-0-		-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		16	RRCID ->	257392	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11376	- 12730
02		2492 X	2305	-0-	-187	-0-	164 1	2141 2	N	-0-		-0-
03		2759 X	2727	-0-	-32	-0-	167 1	2560 2	N	-0-		-0-
04		2670 X	2457	-0-	-213	-0-	179 1	2278 2	N	-0-		-0-
05		2759 X	2423	-0-	-336	-0-	162 1	2261 2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2412	-0-	-228	-0-	168 1	2244 2	N	-0-		-0-
07		2728 X	2531	-0-	-197	-0-	179 1	2352 2	N	-0-		-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	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	6799	2	N	-0-				181
03	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	8993	2	N	128	188	1		121
							141	9								
04	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	6694	2	N	-0-				121
05	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	7513	2	N	-0-				121
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	6233	2	N	-0-				121
*07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	5849	2	N	-0-				121
MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628						
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2089	2	Y	-0-				-0-
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2217	2	Y	-0-				-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2199	2	Y	-0-				-0-
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2228	2	Y	-0-				-0-
06	2130 N	2117	-0-	-13	-0-	-0-	123	1	1994	2	Y	-0-				-0-
07	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	-0-	120	1	1905	2	Y	-0-				-0-
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10600 - 14626						
02	6048 X	5523	-0-	-525	-0-	-0-	251	1	4818	2	N	413	429	1		170
							454	9								
03	6696 X	6371	-0-	-325	-0-	-0-	293	1	5647	2	N	392	340	1		222
							431	9								
04	6420 X	5942	-0-	-478	-0-	-0-	281	1	5418	2	N	221	109	1		334
							243	9								
05	6634 X	5420	-0-	-1214	-0-	-0-	274	1	5146	2	N	-0-	183	1		151
06	6180 X	4346	-0-	-1834	-0-	-0-	213	1	4133	2	N	-0-	117	1		34
07	6386 X	4749	-0-	-1637	-0-	-0-	228	1	4521	2	N	-0-	9	1		25
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914		PERF.11288 - 12720						
02	3640 X	3333	-0-	-307	-0-	-0-	198	1	3135	2	Y	-0-				12
03	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	-0-	174	1	3286	2	Y	1	10	1		3
							1	9								
04	3540 X	3030	-0-	-510	-0-	-0-	186	1	2844	2	Y	-0-				3
05	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	-0-	174	1	2995	2	Y	-0-				3
06	3570 X	3170	-0-	-400	-0-	-0-	184	1	2986	2	Y	-0-				3
07	3689 X	3369	-0-	-320	-0-	-0-	200	1	3169	2	Y	-0-				3
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11532 - 12814						
02	2688 N	2677	-0-	-11	-0-	-0-	159	1	2518	2	Y	-0-				-0-
03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2890	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3041	-0-	41	-0-	41	187	1	2854	2	Y	-0-				-0-
05	2976 N	2857	-0-	-119	-0-	-0-	157	1	2700	2	Y	-0-				-0-
06	2880 N	2765	-0-	-115	-0-	-0-	160	1	2605	2	Y	-0-				-0-
07	2976 X	2427	-0-	-549	-0-	-0-	144	1	2283	2	Y	-0-				-0-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10603 - 14124						
02	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	7110	2	N	-0-				-0-
03	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	8045	2	N	-0-				-0-
04	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	7753	2	N	-0-				-0-
05	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	8013	2	N	-0-				-0-
06	8220 X	8051	-0-	-169	-0-	-0-	423	1	7628	2	N	-0-				-0-
07	8494 X	8166	-0-	-328	-0-	-0-	421	1	7745	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686													
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

02		3556 X	3306	-0-	-250	-0-	164 1	3142 2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3707	-0-	-230	-0-	183 1	3524 2	N	-0-			-0-
04		3810 X	3734	-0-	-76	-0-	184 1	3550 2	N	-0-			-0-
05		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	179 1	3365 2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3468	-0-	-132	-0-	170 1	3298 2	N	-0-			-0-
07		3844 X	3016	-0-	-828	-0-	145 1	2871 2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022													
02		6636 X	6404	-0-	-232	-0-	317 1	6087 2	N	-0-			-0-
03		7347 X	5711	-0-	-1636	-0-	282 1	5429 2	N	-0-			-0-
04		7110 X	3704	-0-	-3406	-0-	183 1	3521 2	N	-0-			-0-
05		7347 X	3261	-0-	-4086	-0-	165 1	3096 2	N	-0-			-0-
06		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	414 1	8046 2	N	-0-			-0-
*07		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	472 1	9370 2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360													
02		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	196 1	3753 2	Y	-0-			34
03		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	212 1	4079 2	Y	12			46
							13 9						
04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	205 1	3952 2	Y	1	24	1	23
							1 9						
05		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	225 1	4231 2	Y	-0-			23
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	217 1	4215 2	Y	-0-	15	1	8
*07		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	223 1	4428 2	Y	-0-			8

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614													
02		1344 N	1015	-0-	-329	-0-	24 1	991 2	N	-0-			-0-
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	30 1	1386 2	N	-0-			-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	24 1	1133 2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1114	-0-	-266	-0-	26 1	1088 2	N	-0-			-0-
*07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	27 1	1156 2	N	-0-			-0-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902													
02		36820 X	35638	-0-	-1182	-0-	1854 1	33420 2	N	331	431	1	322
							364 9						
03		40765 X	37903	-0-	-2862	-0-	1983 1	35798 2	N	111	55	1	378
							122 9						
04		39450 X	36413	-0-	-3037	-0-	1906 1	34391 2	N	105	167	1	316
							116 9						
05		40765 X	37952	-0-	-2813	-0-	1993 1	35083 2	N	796	256	1	856
							876 9						
06		38220 X	34360	-0-	-3860	-0-	1765 1	31959 2	N	578	707	1	727
							636 9						
07		39463 X	35380	-0-	-4083	-0-	1783 1	32928 2	N	608	451	1	884
							669 9						

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184													
02		28756 X	25548	-0-	-3208	-0-	1266 1	24282 2	N	-0-			-0-
03		31527 X	28116	-0-	-3411	-0-	1388 1	26728 2	N	-0-			-0-
04		29700 X	27122	-0-	-2578	-0-	1338 1	25784 2	N	-0-			-0-
05		29791 X	27975	-0-	-1816	-0-	1414 1	26561 2	N	-0-			-0-
06		27930 X	26262	-0-	-1668	-0-	1285 1	24977 2	N	-0-			-0-
07		28272 X	26664	-0-	-1608	-0-	1279 1	25385 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHELLEY 'A'		//CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075 - 12111			
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
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-		957 3		Y	-0-			-0-
03	992 N	940	-0-	-52	-0-		940 3		Y	-0-			-0-
04	1020 N	897	-0-	-123	-0-		897 3		Y	-0-			-0-
05	1054 N	868	-0-	-186	-0-		868 3		Y	-0-			-0-
06	900 N	841	-0-	-59	-0-		841 3		Y	-0-			-0-
07	930 N	918	-0-	-12	-0-		53 1	865 2	Y	-0-			-0-

SHELLEY 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482 - 11833			
02	700 N	642	-0-	-58	-0-		642 3		Y	-0-			-0-
03	806 N	744	-0-	-62	-0-		744 3		Y	-0-			-0-
04	690 N	601	-0-	-89	-0-		601 3		Y	-0-			-0-
05	713 N	492	-0-	-221	-0-		492 3		Y	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 3		Y	-0-			-0-
07	620 N	510	-0-	-110	-0-		30 1	480 2	Y	-0-			-0-

SHELLEY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094 - 12144			
02	2100 X	1920	-0-	-180	-0-		1920 3		Y	-0-			-0-
03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		2465 3		Y	-0-			-0-
04	2280 X	2231	-0-	-49	-0-		2231 3		Y	-0-			-0-
05	2356 X	2087	-0-	-269	-0-		2087 3		Y	-0-			-0-
06	2400 X	2177	-0-	-223	-0-		2177 3		Y	-0-			-0-
07	2480 X	2326	-0-	-154	-0-		135 1	2191 2	Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290 - 12391			
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-			115
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			115
04	14 N	12	-0-	-2	-0-		12 2		N	-0-			115
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2		N	-0-			115
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			115
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N	-0-			115

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976 - 12415			
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

HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12314 - 12922			
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-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1436 X	22	-0-	-1414	-0-	22 2		N	-0-			115
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			115
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			115
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			115
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			115
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			115

 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913 2	1 9	N	1	1 8		160
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			160
04	1170 N	981	-0-	-189	-0-	981 2		N	-0-			160
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 2		N	-0-			160
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			160
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			160

 WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			28
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

 ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828 2	2 9	N	2	2 8		60
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250 2	1 9	N	1	1 8		60
04	1620 N	1319	-0-	-301	-0-	1319 2		N	-0-			60
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			60
*06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			60
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			60

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917 2	1 9	N	1	1 8		50
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			50
04	990 N	718	-0-	-272	-0-	718 2		N	-0-			50
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			50
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			50
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			50

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			25
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			25
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			25
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			25
*06	570 N	235	-0-	-335	-0-	235 2		N	-0-			25
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			25

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
*06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			-0-

 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
07	217 N	56	-0-	-161	-0-	56 2		Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

02	1904 N	1692	-0-	-212	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	1932	-0-	-228	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
*07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	95	-0-	-153	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139		
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155		
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-		-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489		
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-

SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450		
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-

SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440		
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	Y	-0-		1
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	Y	-0-		1
04	3000 N	3337	-0-	337	337	3337 2	Y	-0-		1
05	3100 N	3292	-0-	192	529	3292 2	Y	-0-		1
06	2742 N	2213	-0-	-529	-0-	2213 2	Y	-0-		1
*07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	Y	-0-		1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388		
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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495		
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	3362	-0-	562	2133	3360	2	2 9	10
03	3100 N	3319	-0-	219	2352	3319	2		10
04	5433 X	3081	-0-	-2352	-0-	3081	2		10
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		10
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		10
*07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		10

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407	
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-

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696	
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-

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384	
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	Y	-0-
*07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544	
02	223 N	29	-0-	-194	-0-	29	2	Y	-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	Y	-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	Y	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678	
02	5389 X	3704	-0-	-1685	-0-	3704	2	Y	-0-
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4494	2	Y	1
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	Y	-0-
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	Y	-0-
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	Y	-0-
*07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561	
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	Y	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088 2			Y	-0-	-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			Y	-0-	-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			Y	-0-	-0-
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			Y	-0-	-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			Y	-0-	-0-
*07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104												
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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372												
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-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287												
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			Y	-0-	5
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			Y	-0-	5
04		1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141 2			Y	-0-	5
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			Y	-0-	5
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			Y	-0-	5
*07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			Y	-0-	5

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753												
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			Y	-0-	1
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			Y	-0-	1
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			Y	-0-	1
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			Y	-0-	1
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			Y	-0-	1
*07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			Y	-0-	1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480												
02		1652 N	1626	-0-	-26	-0-	1626 2			Y	-0-	-0-
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2			Y	-0-	-0-
04		1530 N	1010	-0-	-520	-0-	1010 2			Y	-0-	-0-
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2			Y	-0-	-0-
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2			Y	-0-	-0-
*07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2			Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540												
02		196 N	79	-0-	-117	-0-	79 2			Y	-0-	-0-
03		217 N	80	-0-	-137	-0-	80 2			Y	-0-	-0-
04		180 N	74	-0-	-106	-0-	74 2			Y	-0-	-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			Y	-0-	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			Y	-0-	-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11181 - 11378	
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 N	499	-0-	-117	-0-	499 2		Y	-0-			2
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-			2
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-			2
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		Y	-0-			2
06	660 N	560	-0-	-100	-0-	560 2		Y	-0-			2
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2		Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10928 - 11244	
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019												

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231657	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11318 - 12610	
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-

DOSS GU		WELL #:		13	RRCID ->	231668	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11064 - 11320	
02	2716 N	2317	-0-	-399	-0-	2317 2		Y	-0-			7
03	2945 N	2882	-0-	-63	-0-	2882 2		Y	-0-			7
04	2820 N	2470	-0-	-350	-0-	2470 2		Y	-0-			7
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		Y	-0-			7
06	2790 N	2502	-0-	-288	-0-	2502 2		Y	-0-			7
*07	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2438 2		Y	-0-			7

SIMS, ALTON		WELL #:		9	RRCID ->	231689	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11252 - 11468	
02	1624 N	1496	-0-	-128	-0-	1496 2		Y	-0-			1
03	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456 2		Y	-0-			1
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		Y	-0-			1
05	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492 2		Y	-0-			1
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-			1
*07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232491	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11280 - 12668	
02	2800 N	3253	-0-	453	453	3253 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3473	-0-	373	826	3473 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2962	-0-	-38	788	2962 2		Y	-0-			-0-
05	2380 X	1592	-0-	-788	-0-	1592 2		Y	-0-			-0-
06	690 X	431	-0-	-259	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
07	713 X	537	-0-	-176	-0-	537 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	-0-
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	3210	-0-	210	-0-	3210 2		Y	-0-	-0-
*07	2760 N	2550	-0-	-210	-0-	2550 2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-	6
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-	6
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	-0-	6
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-	6
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-	6
07	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452 2		Y	-0-	6

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
02	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		Y	-0-	-0-
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		Y	-0-	-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-	-0-
05	2077 N	1842	-0-	-235	-0-	1842 2		Y	-0-	-0-
06	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	1677 2		Y	-0-	-0-
07	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491 2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		Y	-0-	4
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2224 2	2 9	Y	2 8	4
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-	4
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		Y	-0-	4
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		Y	-0-	4
*07	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-	4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150		
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-	2
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-	2
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-	2
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-	2
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-	2
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2	1 9	Y	1	3

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214		
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		Y	-0-	6
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-	6
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-	6
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-	6
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-	6
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-	6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	2866	-0-	66	66	2866	2		-0-			1
03	3054 N	2988	-0-	-66	-0-	2987	2	1 9	Y	1 8		1
04	3000 N	3019	-0-	19	19	3019	2		Y			1
05	3076 X	3057	-0-	-19	-0-	3057	2		Y			1
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		Y			1
*07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		Y			1

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736		
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y			1
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y			1
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		Y			1
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		Y			1
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		Y			1
*07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y			1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687		
02	1960 N	1724	-0-	-236	-0-	1724	2		Y			-0-
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		Y			-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		Y			-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		Y			-0-
06	2160 N	1754	-0-	-406	-0-	1754	2		Y			-0-
07	2356 N	2134	-0-	-222	-0-	2134	2		Y			-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100		
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y			1
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y			1
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y			1
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y			1
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y			1
*07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y			1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203		PERF.11396 - 11638		
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		Y			1
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y			1
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y			1
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y			1
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y			1
*07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		Y			1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11014 - 11330		
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		Y			-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		Y			-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		Y			-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y			-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y			-0-
*07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11270 - 12700		
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y			-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y			-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		Y			-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y			-0-
*07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y			-0-

 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
04		1800 N	1628	-0-	-172	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
05		1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
06		1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
07		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

02		1176 N	1041	-0-	-135	-0-	1041	2		Y	-0-			42
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-			42
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-			42
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			42
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			42
07		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2		Y	-0-			42

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

02		3528 X	3325	-0-	-203	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
03		3906 X	2888	-0-	-1018	-0-	2888	2		Y	-0-			-0-
04		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		Y	-0-			-0-
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
06		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
*07		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
*07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-			8
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-			8
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		Y	-0-			8
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			8
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			8
07		1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2		Y	-0-			8

 RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

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
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	798 2	Y	-0-		6
03	899 N	852	-0-	-47	-0-	852 2	Y	-0-		6
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	Y	-0-		6
05	899 N	743	-0-	-156	-0-	743 2	Y	-0-		6
06	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2	Y	-0-		6
*07	930 N	671	-0-	-259	-0-	671 2	Y	-0-		6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606		
02	1484 N	1001	-0-	-483	-0-	1001 2	Y	-0-		-0-
03	1798 N	924	-0-	-874	-0-	924 2	Y	-0-		-0-
04	2040 N	1982	-0-	-58	-0-	1982 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3466	-0-	366	366	3466 2	Y	-0-		-0-
06	2558 N	2192	-0-	-366	-0-	2192 2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1573	-0-	-473	-0-	1573 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693		
02	1120 N	1022	-0-	-98	-0-	1022 2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031 2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948 2	Y	-0-		-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	Y	-0-		-0-
*07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	Y	-0-		1
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2	Y	-0-		1
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	Y	-0-		1
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	Y	-0-		1
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	Y	-0-		1
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	514 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986		
02	5684 X	1780	-0-	-3904	-0-	1780 2	Y	-0-		-0-
03	6293 X	3783	-0-	-2510	-0-	3783 2	Y	-0-		-0-
04	6090 X	3849	-0-	-2241	-0-	3849 2	Y	-0-		-0-
05	4681 X	3481	-0-	-1200	-0-	3481 2	Y	-0-		-0-
06	4080 X	2862	-0-	-1218	-0-	2862 2	Y	-0-		-0-
07	3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3624 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096		
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-		2
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	Y	-0-		2
04	450 N	349	-0-	-101	-0-	349 2	Y	-0-		2
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2	Y	-0-		2
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 2	Y	-0-		2
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-		2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724		
02	1428 N	1308	-0-	-120	-0-	1308 2	Y	-0-		-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	Y	-0-		-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	Y	-0-		-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	Y	-0-		-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	Y	-0-		-0-
*07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128			
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
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	Y	-0-	6	
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	Y	-0-	6	
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	Y	-0-	6	
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	Y	-0-	6	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	Y	-0-	6	
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1 9 Y	1	7	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917			
02	1848 N	1590	-0-	-258	-0-	1590	2	Y	-0-	1	
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-	1	
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	Y	-0-	1	
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	Y	-0-	1	
06	2040 N	1812	-0-	-228	-0-	1812	2	Y	-0-	1	
07	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2	Y	-0-	1	

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090			
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	Y	-0-	-0-	
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-	-0-	
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-	-0-	
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-	-0-	
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-	-0-	
*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716			
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442	2	Y	-0-	1	
03	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2	Y	-0-	1	
04	480 N	270	-0-	-210	-0-	270	2	Y	-0-	1	
05	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2	Y	-0-	1	
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2	Y	-0-	1	
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	Y	-0-	1	

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996			
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	-0-	8	
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	-0-	8	
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2	Y	-0-	8	
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2	Y	-0-	8	
06	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2	Y	-0-	8	
07	1457 N	961	-0-	-496	-0-	961	2	Y	-0-	8	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930			
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	Y	-0-	-0-	
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-	-0-	
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	-0-	-0-	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	Y	-0-	-0-	
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-	-0-	
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978			
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	543	2	Y	-0-	-0-	
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2	Y	-0-	-0-	
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-	-0-	
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-	-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539
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
02	784 N	739	-0-	-45	-0-	739 2		Y	-0-	16
03	868 N	764	-0-	-104	-0-	764 2		Y	-0-	16
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-	16
05	806 N	736	-0-	-70	-0-	736 2		Y	-0-	16
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-	16
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	786 2		Y	-0-	16

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-	-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-	-0-
04	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489 2		N	-0-	-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-	-0-
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	4309	-0-	1209	1209	4309 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	4506	-0-	1506	2715	4506 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	4126	-0-	1026	3741	4126 2		Y	-0-	-0-
06	7185 X	3444	-0-	-3741	-0-	3444 2		Y	-0-	-0-
*07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-	-0-
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		Y	-0-	-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-	-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-	-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		Y	-0-	-0-
*07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-	4
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-	4
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-	4
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		Y	-0-	4
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		Y	-0-	4
*07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-	4

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-	1
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y	-0-	1
04	1410 N	898	-0-	-512	-0-	898 2		Y	-0-	1
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-	1
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		Y	-0-	1
*07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		Y	-0-	1

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-	1
03	527 N	383	-0-	-144	-0-	383 2		Y	-0-	1
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		Y	-0-	1
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-	1
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-	1
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-	1

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	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
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2	Y	-0-		-0-
04	1470 N	1265	-0-	-205	-0-	1265	2	Y	-0-		-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	Y	-0-		-0-
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437			
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-		16
03	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	2	Y	-0-		16
04	810 N	655	-0-	-155	-0-	655	2	Y	-0-		16
05	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	2	Y	-0-		16
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-		16
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-		16

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450			
02	112 N	22	-0-	-90	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-		-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-		-0-
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764			
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	Y	-0-		-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2	Y	-0-		-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-		-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	-0-		-0-
*07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473			
02	758 N	205	-0-	-553	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	98	-0-	-142	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236			
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2	Y	-0-		6
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		6
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		6
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		6
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-		6
*07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-		6

DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528			
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-		31
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	Y	-0-		31
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	Y	-0-		31
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	Y	-0-		31
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	Y	-0-		31
*07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	Y	-0-		31

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462			
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
02	616 N	530	-0-	-86	-0-	530	2	Y	-0-		11
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	592	2	7 9 Y	6		17
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2	Y	-0-		17
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2	Y	-0-		17
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	530	2	8 9 Y	7		24
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2	Y	-0-		24

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058			
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-		1
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	Y	-0-		1
04	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2	Y	-0-		1
05	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2	Y	-0-		1
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-		1
*07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	-0-		1

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616			
02	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2	Y	-0-		4
03	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2	Y	-0-		4
04	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2	Y	-0-		4
05	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2	Y	-0-		4
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	Y	-0-		4
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	Y	-0-		4

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870			
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	Y	-0-		1
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	Y	-0-		1
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	Y	-0-		1
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	Y	-0-		1
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	Y	-0-		1
*07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520			
02	2800 N	3513	-0-	713	2503	3513	2	Y	-0-		16
03	6007 X	3504	-0-	-2503	-0-	3491	2	13 9 Y	12		28
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	Y	-0-		28
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	Y	-0-		28
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3019	2	8 9 Y	7		35
*07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	Y	-0-		35

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651			
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	Y	-0-		6
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		6
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		6
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		6
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		6
*07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WORTHY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1876 X	1014	-0-	-862	-0-	43	1	970	2	Y	1			9
03	1519 X	1167	-0-	-352	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-			9
*04	1470 X	827	-0-	-643	-0-	25	1	801	2	Y	1			10
05	1519 X	551	-0-	-968	-0-	19	1	532	2	Y	-0-	5	1	5
06	1140 X	495	-0-	-645	-0-	15	1	480	2	Y	-0-			5
07	1178 X	222	-0-	-956	-0-	7	1	215	2	Y	-0-			5
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851		PERF.10758 - 12710		
02	3388 X	2858	-0-	-530	-0-	122	1	2733	2	Y	3			28
03	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	242	1	5133	2	Y	5			33
04	5250 X	2837	-0-	-2413	-0-	86	1	2749	2	Y	2			35
05	5425 X	1046	-0-	-4379	-0-	36	1	1010	2	Y	-0-	19	1	16
06	5250 X	2594	-0-	-2656	-0-	79	1	2515	2	Y	-0-			16
07	5394 X	2732	-0-	-2662	-0-	90	1	2640	2	Y	2			18
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 8516 - 8681		
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-
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8494 - 12746		
02	5096 X	4213	-0-	-883	-0-	180	1	4027	2	Y	5			49
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	289	1	6123	2	Y	2			51
04	6120 X	4918	-0-	-1202	-0-	149	1	4765	2	Y	4			55
05	6324 X	4218	-0-	-2106	-0-	145	1	4073	2	Y	-0-	27	1	28
06	6210 X	705	-0-	-5505	-0-	21	1	684	2	Y	-0-			28
07	6417 X	3547	-0-	-2870	-0-	117	1	3428	2	Y	2			30
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745		
02	3640 X	3610	-0-	-30	-0-	155	1	3452	2	Y	3			24
03	4030 X	2998	-0-	-1032	-0-	135	1	2862	2	Y	1			25
04	3900 X	2410	-0-	-1490	-0-	73	1	2335	2	Y	2			27
05	3999 X	2891	-0-	-1108	-0-	99	1	2792	2	Y	-0-	14	1	13
06	3870 X	3066	-0-	-804	-0-	93	1	2973	2	Y	-0-			13
07	3999 X	2797	-0-	-1202	-0-	92	1	2703	2	Y	2			15

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	Y	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	1	1
						1	9					
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910			
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	85	1	1904	2	Y	2	7
						2	9					
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-	7
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1547	2	Y	1	8
						1	9					
05	1023 N	935	-0-	-88	-0-	32	1	903	2	Y	-0-	4
06	990 N	863	-0-	-127	-0-	26	1	837	2	Y	-0-	4
07	1023 N	285	-0-	-738	-0-	9	1	276	2	Y	-0-	4

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810			
02	4452 X	2904	-0-	-1548	-0-	124	1	2777	2	Y	3	27
						3	9					
03	4929 X	3630	-0-	-1299	-0-	164	1	3465	2	Y	1	28
						1	9					
04	4770 X	3865	-0-	-905	-0-	117	1	3746	2	Y	2	30
						2	9					
05	4712 X	4195	-0-	-517	-0-	144	1	4051	2	Y	-0-	14
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	143	1	4559	2	Y	-0-	14
07	3999 X	3581	-0-	-418	-0-	118	1	3461	2	Y	2	16
						2	9					

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170			
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	70	1	1557	2	Y	2	17
						2	9					
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1173	2	Y	2	19
						2	9					
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-	19
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	2	Y	2	12
						2	9					
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	5	9
						6	9				8	1
*07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	67	1	1969	2	Y	3	12
						3	9					

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200			
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	Y	1	12
						1	9					
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	2	14
						2	9					
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	Y	-0-	14
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	1	9
						1	9				6	1
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	24	1	755	2	Y	2	5
						2	9				6	1
*07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	890	2	Y	2	7
						2	9					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2212 N	1798	-0-	-414	-0-	77	1	1719	2	Y	2		25
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	2	9	1680	2	Y	3		28
04	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	3	9	975	2	Y	-0-		28
05	1984 N	1650	-0-	-334	-0-	30	1	1591	2	Y	2	13 1	17
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	57	1	2108	2	Y	7	12 1	12
07	1054 N	200	-0-	-854	-0-	66	1	193	2	Y	-0-		12
						8	9						
						7	1						
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A				
02	3612 X	3577	-0-	-35	-0-	153	1	3420	2	Y	4		45
03	3999 X	2795	-0-	-1204	-0-	4	9	2663	2	Y	5		50
04	3870 X	3082	-0-	-788	-0-	126	1	2988	2	Y	1		51
05	3968 X	3371	-0-	-597	-0-	6	9	3252	2	Y	3	23 1	31
06	3840 X	3620	-0-	-220	-0-	93	1	3499	2	Y	11	24 1	18
07	3968 X	3444	-0-	-524	-0-	1	9	3324	2	Y	6		24
						116	1						
						109	1						
						12	9						
						113	1						
						7	9						
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A				
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	-0-		1
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-		1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-		1
05	403 N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-		-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	Y	-0-		-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022			TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880				
02	1708 X	192	-0-	-1516	-0-	8	1	184	2	Y	-0-		6
03	1891 X	401	-0-	-1490	-0-	18	1	383	2	Y	-0-		6
04	720 X	641	-0-	-79	-0-	19	1	622	2	Y	-0-		6
05	217 X	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	Y	-0-	3 1	3
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		3
*07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	90	1	2648	2	Y	2		5
						2	9						
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950				
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	120	1	2672	2	Y	3		17
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3	9	3042	2	Y	1		18
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	144	1	3138	2	Y	2		20
05	3100 X	2382	-0-	-718	-0-	1	9	2300	2	Y	-0-	11 1	9
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	82	1	2998	2	Y	-0-		9
07	3348 X	2123	-0-	-1225	-0-	94	1	2052	2	Y	1		10
						70	1						
						1	9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
02	4956 X	3778	-0-	-1178	-0-	162	1	3612	2	Y	4		43
03	5487 X	2848	-0-	-2639	-0-	128	1	2714	2	Y	5		48
04	4350 X	2382	-0-	-1968	-0-	72	1	2309	2	Y	1		49
05	4185 X	3126	-0-	-1059	-0-	107	1	3016	2	Y	3	22 1	30
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	128	1	4082	2	Y	12	20 1	22
07	4185 X	1229	-0-	-2956	-0-	40	1	1187	2	Y	2		24

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900				
02	784 N	700	-0-	-84	-0-	30	1	669	2	Y	1		5
03	1023 N	689	-0-	-334	-0-	31	1	658	2	Y	-0-		5
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-		5
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	2	Y	-0-	3 1	2
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	Y	-0-		2
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	23	1	671	2	Y	-0-		2

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960				
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	Y	1		2
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	Y	-0-		2
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	8	1	245	2	Y	-0-		2
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	Y	1	1 1	2
06	240 N	70	-0-	-170	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	1 1	1
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	1		2

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250				
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	170	1	3796	2	Y	2		45
03	4061 X	3520	-0-	-541	-0-	158	1	3355	2	Y	6		51
04	3930 X	3726	-0-	-204	-0-	113	1	3612	2	Y	1		52
05	4402 X	3563	-0-	-839	-0-	122	1	3438	2	Y	3	25 1	30
06	4260 X	3668	-0-	-592	-0-	111	1	3545	2	Y	11	20 1	21
07	4402 X	3438	-0-	-964	-0-	113	1	3318	2	Y	6		27

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020				
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850		
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
02	3640 X	2312	-0-	-1328	-0-	99 1	2211 2	Y	2		16
03	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	147 1	3124 2	Y	1		17
04	3870 X	1235	-0-	-2635	-0-	37 1	1197 2	Y	1		18
05	3999 X	1203	-0-	-2796	-0-	41 1	1162 2	Y	-0-	10 1	8
06	3870 X	1954	-0-	-1916	-0-	59 1	1895 2	Y	-0-		8
07	3286 X	1624	-0-	-1662	-0-	53 1	1570 2	Y	1		9

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970		
02	868 N	517	-0-	-351	-0-	22 1	494 2	Y	1		9
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	28 1	598 2	Y	1		10
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	18 1	582 2	Y	-0-		10
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21 1	597 2	Y	1	5 1	6
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	19 1	624 2	Y	2	4 1	4
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	26 1	754 2	Y	1		5

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000		
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31 1	703 2	Y	1		13
03	899 N	728	-0-	-171	-0-	33 1	694 2	Y	1		14
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	44 1	1413 2	Y	-0-		14
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	22 1	622 2	Y	1	6 1	9
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	30 1	973 2	Y	3	6 1	6
07	1519 N	1172	-0-	-347	-0-	39 1	1131 2	Y	2		8

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070		
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	98 1	2178 2	Y	2		24
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	78 1	1650 2	Y	3		27
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	32 1	1023 2	Y	-0-		27
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	51 1	1440 2	Y	1	12 1	16
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	65 1	2088 2	Y	6	11 1	11
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	55 1	1623 2	Y	3		14

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160		
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-

 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072 X	721	-0-	-1351	-0-	31 1	689 2	Y	1		11
						1 9					
03	2294 X	195	-0-	-2099	-0-	9 1	186 2	Y	-0-		11
04	1260 X	332	-0-	-928	-0-	10 1	322 2	Y	-0-		11
05	899 X	649	-0-	-250	-0-	22 1	627 2	Y	-0-	6 1	5
06	870 X	248	-0-	-622	-0-	8 1	240 2	Y	-0-		5
*07	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	46 1	1359 2	Y	1		6
						1 9					

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	43 1	951 2	Y	1		3
						1 9					
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32 1	672 2	Y	-0-		3
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	13 1	428 2	Y	-0-		3
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	16 1	457 2	Y	-0-	2 1	1
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19 1	603 2	Y	-0-		1
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	27 1	799 2	Y	1		2
						1 9					

 HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	62 1	1388 2	Y	2		12
						2 9					
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	61 1	1290 2	Y	2		14
						2 9					
04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	34 1	1094 2	Y	-0-		14
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	48 1	1363 2	Y	1	6 1	9
						1 9					
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	52 1	1660 2	Y	5	6 1	8
						6 9					
*07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44 1	1294 2	Y	2		10
						2 9					

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	135 1	3022 2	Y	3		23
						3 9					
03	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	187 1	3965 2	Y	1		24
						1 9					
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	87 1	2785 2	Y	2		26
						2 9					
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	160 1	4504 2	Y	-0-	14 1	12
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	147 1	4690 2	Y	-0-		12
07	2666 X	2113	-0-	-553	-0-	70 1	2042 2	Y	1		13
						1 9					

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	139 1	3091 2	Y	3		31
						3 9					
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	177 1	3759 2	Y	1		32
						1 9					
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	92 1	2947 2	Y	2		34
						2 9					
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	109 1	3063 2	Y	-0-	18 1	16
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	104 1	3338 2	Y	-0-		16
*07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	117 1	3447 2	Y	6		22
						7 9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	207965	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	13409	PERF.	8654 - 13170			
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	EOM BALANCE
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-

WEDGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210653	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	N/A
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		17
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		17
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2	N	-0-		17
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		17
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		17
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		17

HUFFMAN "B"		WELL #:		21	RRCID ->	211056	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12208 - 13220				
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	9	928	2	Y	1		11	
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	9	823	2	Y	1		12	
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	9	1037	2	Y	-0-		12	
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	27	1	9	748	2	Y	1	6	1	7
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	24	1	9	751	2	Y	2	5	1	4
07	1085	N	921	-0-	-164	-0-	30	1	9	889	2	Y	2			6

HUFFMAN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	220502	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11925 - 13260				
02	6059	X	3380	-0-	-2679	-0-	145	1	9	3231	2	Y	4			36
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	195	1	9	4133	2	Y	8			44
04	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	106	1	9	3377	2	Y	1			45
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	156	1	9	4389	2	Y	4	21	1	28
06	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	118	1	9	3784	2	Y	12	19	1	21
07	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	135	1	9	3967	2	Y	6			27

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	221721	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	12286	PERF.	11609 - 12020				
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1		461	2	Y	-0-			5
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1		611	2	Y	-0-			5
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	14	1		445	2	Y	-0-			5
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1		558	2	Y	-0-	3	1	2
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1		531	2	Y	-0-			2
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1		525	2	Y	-0-			2

 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	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
02	2156 X	1179	-0-	-977	-0-	51 1 1 9	1127 2	Y	1		14
03	2387 X	1992	-0-	-395	-0-	90 1 1 9	1901 2	Y	1		15
04	2310 X	1416	-0-	-894	-0-	43 1 1 9	1372 2	Y	1		16
05	1612 X	1435	-0-	-177	-0-	49 1	1386 2	Y	-0-	8 1	8
06	1920 X	1640	-0-	-280	-0-	50 1	1590 2	Y	-0-		8
07	1984 X	1840	-0-	-144	-0-	61 1 1 9	1778 2	Y	1		9

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	1260 2	Y	1		11
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9	1732 2	Y	1		12
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9	1141 2	Y	1		13
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	44 1	1241 2	Y	-0-	7 1	6
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	50 1	1610 2	Y	-0-		6
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9	1743 2	Y	1		7

 HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

02	4508 X	2750	-0-	-1758	-0-	118 1 3 9	2629 2	Y	3		43
03	4991 X	3734	-0-	-1257	-0-	168 1 7 9	3559 2	Y	6		49
04	4830 X	2469	-0-	-2361	-0-	75 1 1 9	2393 2	Y	1		50
05	4216 X	2152	-0-	-2064	-0-	74 1 2 9	2076 2	Y	2	23 1	29
06	3750 X	2882	-0-	-868	-0-	87 1 10 9	2785 2	Y	9	20 1	18
07	3720 X	1304	-0-	-2416	-0-	43 1 2 9	1259 2	Y	2		20

 WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
 FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

02	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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

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-

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	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

02		2408 N	1221	-0-	-1187	-0-	1221	2	Y	-0-		-0-
03		2728 N	1491	-0-	-1237	-0-	1491	2	Y	-0-		-0-
04		2310 N	1150	-0-	-1160	-0-	1150	2	Y	-0-		-0-
05		1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2	Y	-0-		-0-
*07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11172 - 12847
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
*07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10532 - 11650
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-		-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
06		210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2	N	-0-		-0-
*07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-

REED "R"		WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11274 - 11495
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11346 - 11484
02		1232 N	1137	-0-	-95	-0-	1137	2	Y	-0-		-0-
03		1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2	Y	-0-		-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2	Y	-0-		-0-
07		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8056 - 11533
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8364 - 11684
02		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-		-0-
03		2542 N	1548	-0-	-994	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
04		2310 N	2240	-0-	-70	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
05		2852 N	2264	-0-	-588	-0-	2264	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	6032	-0-			3032	2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	11011	-0-	7911	10943	11011	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-	-0-	
03		2263 N	1991	-0-	-272	-0-	1991	2		Y	-0-	-0-	
04		2130 N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2		Y	-0-	-0-	
05		1705 N	1286	-0-	-419	-0-	1286	2		Y	-0-	-0-	
06		1920 N	1493	-0-	-427	-0-	1493	2		Y	-0-	-0-	
*07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728													
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2		N	-0-	-0-	
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	-0-	
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-	
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	-0-	
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-	-0-	
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-	-0-	

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509													
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-	

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746													
02		1148 X	991	-0-	-157	-0-	991	2		N	-0-	-0-	
03		1240 X	1017	-0-	-223	-0-	1017	2		N	-0-	-0-	
04		1200 X	1115	-0-	-85	-0-	1115	2		N	-0-	-0-	
05		1178 X	1153	-0-	-25	-0-	1153	2		N	-0-	-0-	
06		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-	-0-	
*07		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700													
02		420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-	-0-	
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2 9	N	2	2 8	
04		450 N	376	-0-	-74	-0-	376	2		N	-0-	-0-	
05		403 N	372	-0-	-31	-0-	371	2	1 9	N	1	1 8	
06		450 N	371	-0-	-79	-0-	370	2	1 9	N	1	1 8	
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	370	2	1 9	N	1	1 8	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663													
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-	

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760													
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	149644	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	8464 - 12032		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2100 N	1604	-0-	-496	-0-	1604 2			Y	-0-			-0-
03		2201 N	1833	-0-	-368	-0-	1833 2			Y	-0-			-0-
04		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			Y	-0-			-0-
05		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2			Y	-0-			-0-
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2			Y	-0-			-0-
07		2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150484	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11804	PERF.	8288 - 11570		
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	22 2			N	-0-			-0-
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2			N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
*07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	150768	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8319 - 11596		
02		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2			N	-0-			-0-
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2			N	-0-			-0-
04		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-			-0-
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2			N	-0-			-0-
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2			N	-0-			-0-
*07		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2			N	-0-			-0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150944	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	8414 - 11769		
02		476 N	458	-0-	-18	-0-	458 2			N	-0-			-0-
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2			N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-			-0-
05		496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2			N	-0-			-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
07		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2			N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11821	PERF.	8283 - 11700		
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-			-0-
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-			-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-			-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-			-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			N	-0-			-0-
*07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2			N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151831	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8345 - 11376		
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			-0-
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2			N	-0-			-0-
04		360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2			N	-0-			-0-
05		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2			N	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-			-0-
*07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152616	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8374 - 11572		
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-			-0-
03		806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2			N	-0-			-0-
04		780 N	648	-0-	-132	-0-	648 2			N	-0-			-0-
05		806 N	608	-0-	-198	-0-	608 2			N	-0-			-0-
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-			-0-
*07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-			-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	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
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-		-0-
*07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760		
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738		
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

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396		
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2	N	-0-		-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	595 2	N	-0-		-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
07	713 N	603	-0-	-110	-0-	603 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342		
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637		
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574		
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	-0-		-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		-0-
*07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		-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 #: 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710			
02	1540 N	1526	-0-	-14	-0-	1526	2	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2	N	-0-	-0-	
04	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	1572	2	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2	N	-0-	-0-	
06	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2	N	-0-	-0-	
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2	N	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784			
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-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784			
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	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597			
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-	

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702			
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966			
02	14B DENY	-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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652				
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

02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
05	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726				
02	4172	X	3311	-0-	-861	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
03	4619	X	4087	-0-	-532	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
06	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
07	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596				
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736				
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2		N	-0-			-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2		N	-0-			-0-
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660				
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631				
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902				
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-

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	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2			Y	-0-			3
03		3100 N	4028	-0-	928	928	4028 2			Y	-0-			3
04		3000 N	2894	-0-	-106	822	2883 2	11	9	Y	10			13
05		3100 N	2553	-0-	-547	275	2553 2			Y	-0-			13
06		2288 X	2013	-0-	-275	-0-	2013 2			Y	-0-			13
07		1581 X	986	-0-	-595	-0-	986 2			Y	-0-			13

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128				
02		1428 N	1414	-0-	-14	-0-	1414 2			N	-0-			-0-
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-			-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			N	-0-			-0-
05		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2			N	-0-			-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-			-0-
07		1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210 2			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870				
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2			Y	-0-			-0-
03		2263 N	1875	-0-	-388	-0-	1875 2			Y	-0-			-0-
04		2130 N	1698	-0-	-432	-0-	1698 2			Y	-0-			-0-
05		1953 N	1761	-0-	-192	-0-	1761 2			Y	-0-			-0-
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			Y	-0-			-0-
07		1767 N	1456	-0-	-311	-0-	1456 2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870				
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			Y	-0-			-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			Y	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			Y	-0-			-0-
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			Y	-0-			-0-
06		600 N	352	-0-	-248	-0-	352 2			Y	-0-			-0-
07		744 N	436	-0-	-308	-0-	436 2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805				
02		4144 X	2078	-0-	-2066	-0-	2078 2			Y	-0-			-0-
03		4588 X	1556	-0-	-3032	-0-	1556 2			Y	-0-			-0-
04		3990 X	1340	-0-	-2650	-0-	1340 2			Y	-0-			-0-
05		4061 X	1565	-0-	-2496	-0-	1565 2			Y	-0-			-0-
06		3210 X	1269	-0-	-1941	-0-	1269 2			Y	-0-			-0-
07		2294 X	1440	-0-	-854	-0-	1440 2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823				
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862				
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3416 X	2906	-0-	-510	-0-	2906 2	Y	-0-		-0-
03		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2	Y	-0-		-0-
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	Y	-0-		-0-
05		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	Y	-0-		-0-
06		3660 X	3448	-0-	-212	-0-	3448 2	Y	-0-		-0-
07		3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3679 2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795			
02		1848 N	1767	-0-	-81	-0-	1767 2	Y	-0-		-0-
03		2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999 2	Y	-0-		-0-
04		2100 N	1715	-0-	-385	-0-	1715 2	Y	-0-		-0-
05		1953 N	1630	-0-	-323	-0-	1630 2	Y	-0-		-0-
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	Y	-0-		-0-
*07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801			
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	5159	-0-	5159	-0-	5159 2	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	5162 3 2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848			
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	Y	-0-		-0-
03		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259 2	Y	-0-		-0-
04		1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195 2	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199 2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	1140	-0-	-90	-0-	1140 2	Y	-0-		-0-
07		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165 2	Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028			
02		1232 N	1173	-0-	-59	-0-	1173 2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1025	-0-	-339	-0-	1025 2	Y	-0-		-0-
04		1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1154 2	Y	-0-		-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	Y	-0-		-0-
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	Y	-0-		-0-
*07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908			
02		980 N	672	-0-	-308	-0-	672 2	Y	-0-		-0-
03		1426 N	1039	-0-	-387	-0-	1039 2	Y	-0-		-0-
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-		-0-
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	Y	-0-		-0-
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	Y	-0-		-0-
*07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752			
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	1456 X	142	-0-	-1314	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
03	1612 X	156	-0-	-1456	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
04	450 X	89	-0-	-361	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
05	217 X	41	-0-	-176	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
06	180 X	50	-0-	-130	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	Y	-0-		-0-

EPPEL, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756	
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	Y	-0-		-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	Y	-0-		-0-
04	1950 X	1545	-0-	-405	-0-	1545	2	Y	-0-		-0-
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	Y	-0-		-0-
06	2970 X	2146	-0-	-824	-0-	2146	2	Y	-0-		-0-
07	3069 X	1803	-0-	-1266	-0-	1803	2	Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977	
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871	
02	2016 N	1531	-0-	-485	-0-	1531	2	Y	-0-		-0-
03	2232 N	1695	-0-	-537	-0-	1695	2	Y	-0-		-0-
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	Y	-0-		-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	Y	-0-		-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	Y	-0-		-0-
07	2604 N	2243	-0-	-361	-0-	2243	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828	
02	1204 N	1168	-0-	-36	-0-	1168	2	Y	-0-		-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789	
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	2	Y	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-		-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-		-0-
*07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912	
02	2408 N	1012	-0-	-1396	-0-	989	2	Y	21	34 1	-0-
03	2666 N	2406	-0-	-260	-0-	2406	2	Y	-0-		-0-
04	2310 N	1964	-0-	-346	-0-	1964	2	Y	-0-		-0-
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	Y	-0-		-0-
06	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2304	2	Y	-0-		-0-
*07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	Y	-0-		-0-

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	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
02	924 N	737	-0-	-187	-0-	737	2	Y	-0-		-0-
03	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2	Y	-0-		-0-
04	990 N	726	-0-	-264	-0-	726	2	Y	-0-		-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-		-0-
06	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2	Y	-0-		-0-
*07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916	
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	Y	-0-		-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	Y	-0-		-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-		-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	Y	-0-		-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	Y	-0-		-0-
*07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825	
02	3080 X	2329	-0-	-751	-0-	2329	2	Y	-0-		-0-
03	3410 X	2654	-0-	-756	-0-	2654	2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	2827	-0-	-263	-0-	2827	2	Y	-0-		-0-
05	3193 X	1893	-0-	-1300	-0-	1893	2	Y	-0-		-0-
06	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	1943	2	Y	-0-		-0-
*07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795	
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	-0-		-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	Y	-0-		-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792	
02	672 N	374	-0-	-298	-0-	374	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	416	-0-	-214	-0-	416	2	Y	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	-0-		-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	Y	-0-		-0-
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786	
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	-0-		-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	Y	-0-		-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	Y	-0-		-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	2	Y	-0-		-0-
05	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	2	Y	-0-		-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-		-0-
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		1792 N	1383	-0-	-409	-0-	1383 2			Y	-0-	-0-
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2			Y	-0-	-0-
04		1560 N	1375	-0-	-185	-0-	1375 2			Y	-0-	-0-
05		1519 N	883	-0-	-636	-0-	883 2			Y	-0-	-0-
06		1440 N	206	-0-	-1234	-0-	206 2			Y	-0-	-0-
07		1426 N	204	-0-	-1222	-0-	204 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836												
02		2184 N	1688	-0-	-496	-0-	1688 2			Y	-0-	-0-
03		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	3254	-0-	254	254	3254 2			Y	-0-	-0-
05		3100 N	4230	-0-	1130	1384	4230 2			Y	-0-	-0-
06		3000 N	3663	-0-	663	2047	3663 2			Y	-0-	-0-
*07		5347 X	3300	-0-	-2047	-0-	3300 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748												
02		1400 N	1397	-0-	-3	-0-	1397 2			Y	-0-	-0-
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			Y	-0-	-0-
04		1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483 2			Y	-0-	-0-
05		1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510 2			Y	-0-	-0-
06		1590 N	1444	-0-	-146	-0-	1444 2			Y	-0-	-0-
07		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776												
02		2912 X	2249	-0-	-663	-0-	2249 2			Y	-0-	-0-
03		3410 X	2768	-0-	-642	-0-	2768 2			Y	-0-	-0-
04		3300 X	2523	-0-	-777	-0-	2523 2			Y	-0-	-0-
05		3410 X	2559	-0-	-851	-0-	2559 2			Y	-0-	-0-
06		3210 X	2346	-0-	-864	-0-	2346 2			Y	-0-	-0-
*07		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915												
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2			Y	-0-	-0-
03		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2			Y	-0-	-0-
04		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2			Y	-0-	-0-
05		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2			Y	-0-	-0-
06		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2			Y	-0-	-0-
*07		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765												
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			Y	-0-	-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			Y	-0-	-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2			Y	-0-	-0-
05		279 N	126	-0-	-153	-0-	126 2			Y	-0-	-0-
06		270 N	102	-0-	-168	-0-	102 2			Y	-0-	-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			Y	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838												
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			Y	-0-	-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-	-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			Y	-0-	-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			Y	-0-	-0-
06		480 N	384	-0-	-96	-0-	384 2			Y	-0-	-0-
07		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #:		13	RRCID ->	184312	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13026	PERF.10728	- 12751	
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

02		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-		-0-
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-		-0-
04		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-		-0-
05		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	3196	-0-	196	-0-	3196	2		Y	-0-		-0-
*07		3100 N	3782	-0-	682	-0-	3782	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	184315	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10716	- 12785	
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-		-0-
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-		-0-
04		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-		-0-
05		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-		-0-
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-		-0-
07		2635 N	2173	-0-	-462	-0-	2173	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		17	RRCID ->	184427	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10496	- 12812	
02		616 N	566	-0-	-50	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
03		899 N	496	-0-	-403	-0-	496	2		Y	-0-		-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-		-0-
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-		-0-
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-		-0-
*07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		18	RRCID ->	184952	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10992	- 12911	
02		1820 N	1674	-0-	-146	-0-	1674	2		Y	-0-		-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-		-0-
04		2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1904	2		Y	-0-		-0-
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-		-0-
06		1890 N	1814	-0-	-76	-0-	1814	2		Y	-0-		-0-
07		1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1754	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	185053	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10582	- 12907	
02		2828 X	2540	-0-	-288	-0-	2540	2		Y	-0-		-0-
03		3007 X	2864	-0-	-143	-0-	2864	2		Y	-0-		-0-
04		2910 X	2720	-0-	-190	-0-	2720	2		Y	-0-		-0-
05		2852 X	2632	-0-	-220	-0-	2632	2		Y	-0-		-0-
06		2760 X	2591	-0-	-169	-0-	2591	2		Y	-0-		-0-
07		2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2752	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	185129	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.10768	- 12805	
02		2296 X	2144	-0-	-152	-0-	2144	2		Y	-0-		-0-
03		2542 X	2168	-0-	-374	-0-	2168	2		Y	-0-		-0-
04		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-		-0-
05		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-		-0-
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-		-0-
*07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614	- 12886	
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-		-0-
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-		-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-		-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-		-0-
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-		-0-
*07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-		-0-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3584 X	3099	-0-	-485	-0-	3099	2				-0-
03	3968 X	3489	-0-	-479	-0-	3489	2				-0-
04	3540 X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2				-0-
05	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	3112	2				-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2				-0-
*07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920			
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				-0-
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2				-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820			
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2				-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2				-0-
04	480 N	219	-0-	-261	-0-	219	2				-0-
05	496 N	186	-0-	-310	-0-	186	2				-0-
06	480 N	222	-0-	-258	-0-	222	2				-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753			
02	1596 N	1280	-0-	-316	-0-	1280	2				-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2				-0-
04	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2				-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2				-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2				-0-
07	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476	2				-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792			
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2				-0-
03	2790 X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2				-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2				-0-
05	2852 X	2614	-0-	-238	-0-	2614	2				-0-
06	2760 X	2542	-0-	-218	-0-	2542	2				-0-
07	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	2599	2				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881			
02	1372 X	1367	-0-	-5	-0-	1367	2				-0-
03	1736 X	1353	-0-	-383	-0-	1353	2				-0-
04	1680 X	1565	-0-	-115	-0-	1565	2				-0-
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2				-0-
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2				-0-
07	1612 X	1365	-0-	-247	-0-	1365	2				-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766			
02	2408 X	1384	-0-	-1024	-0-	1384	2				-0-
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2				-0-
04	1680 X	1584	-0-	-96	-0-	1584	2				-0-
05	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	1545	2				-0-
06	1800 X	1507	-0-	-293	-0-	1507	2				-0-
07	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	1859	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
THOMPSON, C.C.		WELL #:		15		RRCID ->		186596		COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10692	- 12743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		2408 X	1922	-0-	-486	-0-	1922	2		Y	-0-					-0-
03		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		Y	-0-					-0-
04		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-					-0-
05		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		Y	-0-					-0-
06		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		Y	-0-					-0-
*07		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-					-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #:		19		RRCID ->		186926		COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11427	- 12839
02		784 N	724	-0-	-60	-0-	724	2		Y	-0-					-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-					-0-
04		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2		Y	-0-					-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-					-0-
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-					-0-
*07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		7		RRCID ->		187029		COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10750	- 12838
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-					-0-
03		1860 N	1053	-0-	-807	-0-	1053	2		Y	-0-					-0-
04		1020 N	873	-0-	-147	-0-	873	2		Y	-0-					-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-					-0-
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-					-0-
*07		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		10		RRCID ->		187078		COMPL. DATE		05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8447	- 11935
02		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		Y	-0-					-0-
03		4123 X	3856	-0-	-267	-0-	3856	2		Y	-0-					-0-
04		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		Y	-0-					-0-
05		4123 X	3751	-0-	-372	-0-	3751	2		Y	-0-					-0-
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-					-0-
*07		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2		Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID ->		187526		COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.10680	- 12888
02		1288 N	1259	-0-	-29	-0-	1259	2		Y	-0-					-0-
03		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2		Y	-0-					-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		Y	-0-					-0-
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-					-0-
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-					-0-
07		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2		Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID ->		187589		COMPL. DATE		08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290	PERF. 8675	- 12976
02		2156 N	1084	-0-	-1072	-0-	1084	2		Y	-0-					-0-
03		2325 N	1170	-0-	-1155	-0-	1170	2		Y	-0-					-0-
04		2670 N	937	-0-	-1733	-0-	937	2		Y	-0-					-0-
05		1209 N	908	-0-	-301	-0-	908	2		Y	-0-					-0-
06		1140 N	670	-0-	-470	-0-	670	2		Y	-0-					-0-
07		961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2		Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		187590		COMPL. DATE		09/14/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10972	- 12010
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-					-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
04		630 N	553	-0-	-77	-0-	553	2		N	-0-					-0-
05		589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2		N	-0-					-0-
06		690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2		N	-0-					-0-
07		558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1288 N	1258	-0-	-30	-0-	1258 2		Y	-0-		-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		Y	-0-		-0-
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		Y	-0-		-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		Y	-0-		-0-
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y	-0-		-0-
*07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												

02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		Y	-0-		-0-
03		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		Y	-0-		-0-
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		Y	-0-		-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		Y	-0-		-0-
06		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		Y	-0-		-0-
*07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												

02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-		-0-
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-		-0-
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-		-0-
05		1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1139 2		Y	-0-		-0-
06		1320 N	833	-0-	-487	-0-	833 2		Y	-0-		-0-
07		1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												

02		392 N	176	-0-	-216	-0-	176 2		Y	-0-		-0-
03		341 N	15	-0-	-326	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
04		330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2		Y	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-		-0-
*07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884												

02		3108 X	2996	-0-	-112	-0-	2996 2		Y	-0-		-0-
03		3441 X	2970	-0-	-471	-0-	2970 2		Y	-0-		-0-
04		3330 X	2777	-0-	-553	-0-	2777 2		Y	-0-		-0-
05		3317 X	2934	-0-	-383	-0-	2934 2		Y	-0-		-0-
06		3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2901 2		Y	-0-		-0-
07		3317 X	2974	-0-	-343	-0-	2974 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824												

02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		Y	-0-		-0-
03		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2		Y	-0-		-0-
04		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2		Y	-0-		-0-
05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		Y	-0-		-0-
06		3450 X	3405	-0-	-45	-0-	3405 2		Y	-0-		-0-
*07		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820												

02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		Y	-0-		-0-
03		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		Y	-0-		-0-
04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-		-0-
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		Y	-0-		-0-
06		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-		-0-
*07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-		-0-

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	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

02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2			Y	-0-	-0-
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2			Y	-0-	-0-
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2			Y	-0-	-0-
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2			Y	-0-	-0-
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			Y	-0-	-0-
*07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855												
02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2			Y	-0-	-0-
03		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2			Y	-0-	-0-
04		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2			Y	-0-	-0-
05		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2			Y	-0-	-0-
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2			Y	-0-	-0-
*07		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941												
02		3080 X	2300	-0-	-780	-0-	2300 2			Y	-0-	-0-
03		3379 X	2352	-0-	-1027	-0-	2352 2			Y	-0-	-0-
04		3090 X	2451	-0-	-639	-0-	2451 2			Y	-0-	-0-
05		2852 X	2428	-0-	-424	-0-	2428 2			Y	-0-	-0-
06		2580 X	2153	-0-	-427	-0-	2153 2			Y	-0-	-0-
*07		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836												
02		1596 N	949	-0-	-647	-0-	949 2			Y	-0-	-0-
03		1984 N	1420	-0-	-564	-0-	1420 2			Y	-0-	-0-
04		1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548 2			Y	-0-	-0-
05		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			Y	-0-	-0-
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			Y	-0-	-0-
*07		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876												
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			Y	-0-	-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			Y	-0-	-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y	-0-	-0-
05		310 N	214	-0-	-96	-0-	214 2			Y	-0-	-0-
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2			Y	-0-	-0-
07		279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882												
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2			Y	-0-	-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			Y	-0-	-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			Y	-0-	-0-
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2			Y	-0-	-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075												
02		280 N	75	-0-	-205	-0-	75 2			Y	-0-	-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			Y	-0-	-0-
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			Y	-0-	-0-
05		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2			Y	-0-	-0-
06		240 N	81	-0-	-159	-0-	81 2			Y	-0-	-0-
07		1395 N	100	-0-	-1295	-0-	100 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11798 - 12122	
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
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	160	2	1	9	Y	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-
07	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293		PERF.11395 - 12146	
02	4069 X	3531	-0-	-538	-0-	3477	2	54	9	Y	-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-
05	2542 X	1483	-0-	-1059	-0-	1483	2			Y	-0-
06	2460 X	1458	-0-	-1002	-0-	1458	2			Y	-0-
07	2542 X	1578	-0-	-964	-0-	1578	2			Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11020 - 12952	
02	1204 N	1129	-0-	-75	-0-	1129	2			Y	-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-
05	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			Y	-0-
06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			Y	-0-
07	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11110 - 12830	
02	2100 X	1755	-0-	-345	-0-	1755	2			Y	-0-
03	2325 X	1790	-0-	-535	-0-	1790	2			Y	-0-
04	2250 X	1614	-0-	-636	-0-	1614	2			Y	-0-
05	1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			Y	-0-
06	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			Y	-0-
07	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10787 - 12830	
02	2604 X	1929	-0-	-675	-0-	1929	2			Y	-0-
03	2883 X	2059	-0-	-824	-0-	2059	2			Y	-0-
04	2760 X	2178	-0-	-582	-0-	2178	2			Y	-0-
05	2852 X	2147	-0-	-705	-0-	2147	2			Y	-0-
06	2760 X	1693	-0-	-1067	-0-	1693	2			Y	-0-
07	2263 X	2248	-0-	-15	-0-	2248	2			Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 12872	
02	3920 X	1074	-0-	-2846	-0-	1074	2			Y	-0-
03	4340 X	1660	-0-	-2680	-0-	1660	2			Y	-0-
04	3300 X	2338	-0-	-962	-0-	2338	2			Y	-0-
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-
*07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868	
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-
05	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			Y	-0-
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-
07	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	2232	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898			
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
02	2268 N	1524	-0-	-744	-0-	1524	2	Y	-0-	-0-	
03	2511 N	1842	-0-	-669	-0-	1842	2	Y	-0-	-0-	
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	Y	-0-	-0-	
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	Y	-0-	-0-	
06	1770 N	1515	-0-	-255	-0-	1515	2	Y	-0-	-0-	
*07	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876			
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-	-0-	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-	-0-	
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2	Y	-0-	-0-	
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-	-0-	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-	-0-	
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807			
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	-0-	
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-	-0-	
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-	-0-	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-	-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-	-0-	
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827			
02	2408 X	1957	-0-	-451	-0-	1957	2	Y	-0-	-0-	
03	2666 X	2139	-0-	-527	-0-	2139	2	Y	-0-	-0-	
04	2580 X	2233	-0-	-347	-0-	2233	2	Y	-0-	-0-	
05	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	2225	2	Y	-0-	-0-	
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	Y	-0-	-0-	
07	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	2231	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904			
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	Y	-0-	-0-	
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	Y	-0-	-0-	
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-	-0-	
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	Y	-0-	-0-	
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	Y	-0-	-0-	
*07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981			
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	Y	-0-	-0-	
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	Y	-0-	-0-	
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	Y	-0-	-0-	
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	-0-	-0-	
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	Y	-0-	-0-	
*07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809			
02	2408 X	1907	-0-	-501	-0-	1907	2	Y	-0-	-0-	
03	2666 X	2406	-0-	-260	-0-	2406	2	Y	-0-	-0-	
04	2580 X	1796	-0-	-784	-0-	1796	2	Y	-0-	-0-	
05	2108 X	1502	-0-	-606	-0-	1502	2	Y	-0-	-0-	
06	2340 X	854	-0-	-1486	-0-	854	2	Y	-0-	-0-	
07	2418 X	2327	-0-	-91	-0-	2327	2	Y	-0-	-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 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
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2	Y	-0-		-0-
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2	Y	-0-		-0-
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 2	Y	-0-		-0-
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2	Y	-0-		-0-
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2	Y	-0-		-0-
*07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835		
02	2828 X	2171	-0-	-657	-0-	2171 2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2061	-0-	-1070	-0-	2061 2	Y	-0-		-0-
04	3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974 2	Y	-0-		-0-
05	2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1705 2	Y	-0-		-0-
06	2340 X	2017	-0-	-323	-0-	2017 2	Y	-0-		-0-
07	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	2201 2	Y	-0-		-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814		
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	Y	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	Y	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	Y	-0-		-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851		
02	2660 X	1693	-0-	-967	-0-	1693 2	Y	-0-		-0-
03	2945 X	2087	-0-	-858	-0-	2087 2	Y	-0-		-0-
04	2850 X	1888	-0-	-962	-0-	1888 2	Y	-0-		-0-
05	2542 X	2239	-0-	-303	-0-	2239 2	Y	-0-		-0-
06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	Y	-0-		-0-
07	2077 X	1911	-0-	-166	-0-	1911 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869		
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	Y	-0-		-0-
03	1674 N	1249	-0-	-425	-0-	1249 2	Y	-0-		-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	Y	-0-		-0-
05	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1935 2	Y	-0-		-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	Y	-0-		-0-
*07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016		
02	2212 X	1847	-0-	-365	-0-	1847 2	Y	-0-		-0-
03	3379 X	1871	-0-	-1508	-0-	1871 2	Y	-0-		-0-
04	3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2791 2	Y	-0-		-0-
05	3379 X	2463	-0-	-916	-0-	2463 2	Y	-0-		-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2	Y	-0-		-0-
*07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887		
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2	N	-0-		-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2	N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-			-0-
05		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-			-0-
06		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-			-0-
*07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990															
02		1036 N	709	-0-	-327	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
04		1140 N	613	-0-	-527	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
05		775 N	559	-0-	-216	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
06		1200 N	482	-0-	-718	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
*07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966															
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-			-0-
03		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-			-0-
04		2610 X	957	-0-	-1653	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
05		3038 X	1667	-0-	-1371	-0-	1667	2			Y	-0-			-0-
06		2940 X	2114	-0-	-826	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
07		3038 X	2050	-0-	-988	-0-	2050	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860															
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
06		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
07		527 N	178	-0-	-349	-0-	178	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916															
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
05		1581 N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
06		2010 N	1050	-0-	-960	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
07		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2			N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872															
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-			-0-
05		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
06		1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
07		1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			Y	-0-			-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878															
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
03		589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
04		570 N	414	-0-	-156	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
05		589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-
*07		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

02		3136 X	1383	-0-	-1753	-0-	1383 2		Y	-0-	-0-
03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		Y	-0-	-0-
04		3360 X	3203	-0-	-157	-0-	3203 2		Y	-0-	-0-
05		3379 X	2131	-0-	-1248	-0-	2131 2		Y	-0-	-0-
06		3360 X	2726	-0-	-634	-0-	2726 2		Y	-0-	-0-
07		3472 X	848	-0-	-2624	-0-	848 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8632 - 12140
02		336 N	149	-0-	-187	-0-	149 2		Y	-0-	-0-
03		310 N	71	-0-	-239	-0-	71 2		Y	-0-	-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-	-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-	-0-
*07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11170 - 11362
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-	-0-
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	-0-
04		780 N	750	-0-	-30	-0-	750 2		N	-0-	-0-
05		806 N	614	-0-	-192	-0-	614 2		N	-0-	-0-
06		780 N	527	-0-	-253	-0-	527 2		N	-0-	-0-
07		775 N	440	-0-	-335	-0-	440 2		N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	191223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10785 - 12850
02		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-	-0-
03		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		Y	-0-	-0-
04		1440 X	1279	-0-	-161	-0-	1279 2		Y	-0-	-0-
05		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-	-0-
06		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		Y	-0-	-0-
*07		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191232	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11005 - 12710
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-	-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-	-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
*07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	191266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13141	PERF.10822 - 12886
02		2016 N	1282	-0-	-734	-0-	1282 2		Y	-0-	-0-
03		2108 N	1482	-0-	-626	-0-	1482 2		Y	-0-	-0-
04		1680 N	1512	-0-	-168	-0-	1512 2		Y	-0-	-0-
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-	-0-
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-	-0-
*07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10888 - 12878
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-	-0-
03		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150 2		Y	-0-	-0-
04		1170 N	1119	-0-	-51	-0-	1119 2		Y	-0-	-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-	-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-	-0-
*07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		Y	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-

BRUMLow GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116						
02	2016	N	1824	-0-	-192	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
04	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
*07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858						
02	840	N	225	-0-	-615	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
06	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
07	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889						
02	1988	X	1786	-0-	-202	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
03	2201	X	1449	-0-	-752	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
04	2130	X	1976	-0-	-154	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
05	2201	X	1789	-0-	-412	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
06	1920	X	1591	-0-	-329	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
07	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900						
02	2268	X	420	-0-	-1848	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
03	2511	X	1058	-0-	-1453	-0-	1058	2		Y	-0-			-0-
04	1980	X	524	-0-	-1456	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
05	1767	X	354	-0-	-1413	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
06	1020	X	284	-0-	-736	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920						
02	756	N	679	-0-	-77	-0-	679	2		N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2		N	-0-			-0-
05	744	N	302	-0-	-442	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	870	N	17	-0-	-853	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874						
02	2100	X	892	-0-	-1208	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
03	2325	X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11262 - 12942				
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
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-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872				
02	2324 X	2159	-0-	-165	-0-	2159	2		Y	-0-					-0-
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-					-0-
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		Y	-0-					-0-
05	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	2353	2		Y	-0-					-0-
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-					-0-
07	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2		Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	192548	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13040	PERF.10932 - 12858				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID ->	192779	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8469 - 13012				
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-					-0-
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-					-0-
04	2040 X	1657	-0-	-383	-0-	1657	2		Y	-0-					-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-					-0-
06	2040 N	1548	-0-	-492	-0-	1548	2		Y	-0-					-0-
07	1705 N	1265	-0-	-440	-0-	1265	2		Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	193305	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11068 - 11386				
02	14B2 EXT	16	-0-	16	329	16	2		Y	-0-					-0-
03	457 X	128	-0-	-329	-0-	128	2		Y	-0-					-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-					-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2		Y	-0-					-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-					-0-
WILBURN		WELL #:		3	RRCID ->	193351	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11670 - 12160				
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		Y	-0-					-0-
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		Y	-0-					-0-
04	2220 N	1811	-0-	-409	-0-	1811	2		Y	-0-					-0-
05	3100 N	4470	-0-	1370	-0-	4470	2		Y	-0-					-0-
06	3000 N	2393	-0-	-607	-0-	2393	2		Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2721	-0-	-379	-0-	2721	2		Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	193413	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.10432 - 12574				
02	2800 N	3282	-0-	482	1054	3282	2		Y	-0-					-0-
03	3100 N	2622	-0-	-478	576	2622	2		Y	-0-					-0-
04	4116 X	3540	-0-	-576	-0-	3540	2		Y	-0-					-0-
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		Y	-0-					-0-
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-					-0-
*07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180					
02	896 N	550	-0-	-346	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	47	-0-	-313	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	30	-0-	-590	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	17	-0-	-313	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480					
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		Y	-0-			-0-
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		Y	-0-			-0-
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		Y	-0-			-0-
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
*07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899					
02	2716 N	924	-0-	-1792	-0-	924	2		Y	-0-			-0-
03	713 N	218	-0-	-495	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
04	2910 X	148	-0-	-2762	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	143	-0-	-2864	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		Y	-0-			-0-
07	1023 X	770	-0-	-253	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549					
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
06	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
*07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896					
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-			-0-
05	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
07	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806					
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

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

02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-				-0-
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-				-0-
04		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-				-0-
05		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-				-0-
06		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-				-0-
*07		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-				-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012																
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
03		2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
04		2220 N	2110	-0-	-110	-0-	2110	2			N	-0-				-0-
05		2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083	2			N	-0-				-0-
06		2070 N	1370	-0-	-700	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
07		2170 N	1284	-0-	-886	-0-	1284	2			N	-0-				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838																
02		2184 X	1337	-0-	-847	-0-	1337	2			Y	-0-				-0-
03		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-				-0-
04		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-				-0-
05		1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			Y	-0-				-0-
06		1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			Y	-0-				-0-
*07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862																
02		252 N	130	-0-	-122	-0-	130	2			N	-0-				-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
06		660 N	323	-0-	-337	-0-	323	2			N	-0-				-0-
*07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614																
02		2044 X	1037	-0-	-1007	-0-	1037	2			Y	-0-				-0-
03		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-				-0-
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-				-0-
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-				-0-
06		2790 N	1183	-0-	-1607	-0-	1183	2			Y	-0-				-0-
*07		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-				-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198																
02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-				-0-
03		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-				-0-
04		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-				-0-
05		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-				-0-
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-				-0-
*07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772																
02		1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			N	-0-				-0-
03		1457 N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-				-0-
04		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-				-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-				-0-
06		1140 N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-				-0-
*07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 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

02		3472 X	3140	-0-	-332	-0-	3140 2		Y	-0-		-0-
03		4495 X	1904	-0-	-2591	-0-	1904 2		Y	-0-		-0-
04		4350 X	1607	-0-	-2743	-0-	1607 2		Y	-0-		-0-
05		4495 X	1149	-0-	-3346	-0-	1149 2		Y	-0-		-0-
06		3360 X	1679	-0-	-1681	-0-	1679 2		Y	-0-		-0-
07		3472 X	1741	-0-	-1731	-0-	1741 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612												
02		952 N	627	-0-	-325	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
03		1054 N	396	-0-	-658	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
04		960 N	389	-0-	-571	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
05		682 N	416	-0-	-266	-0-	416 2		Y	-0-		-0-
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
07		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638												
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		Y	-0-		-0-
03		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 2		Y	-0-		-0-
04		1350 N	935	-0-	-415	-0-	935 2		Y	-0-		-0-
05		1395 N	854	-0-	-541	-0-	854 2		Y	-0-		-0-
06		1110 N	722	-0-	-388	-0-	722 2		Y	-0-		-0-
07		961 N	692	-0-	-269	-0-	692 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306												
02		560 X	361	-0-	-199	-0-	361 2		Y	-0-		-0-
03		1209 X	839	-0-	-370	-0-	839 2		Y	-0-		-0-
04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		Y	-0-		-0-
05		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		Y	-0-		-0-
06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		Y	-0-		-0-
07		2945 X	1640	-0-	-1305	-0-	1640 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516												
02		2940 X	2617	-0-	-323	-0-	2617 2		Y	-0-		-0-
03		3255 X	2865	-0-	-390	-0-	2865 2		Y	-0-		-0-
04		3090 X	2109	-0-	-981	-0-	2109 2		Y	-0-		-0-
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		Y	-0-		-0-
06		3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2887 2		Y	-0-		-0-
*07		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832												
02		1988 N	1957	-0-	-31	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
06		2370 N	2253	-0-	-117	-0-	2253 2		N	-0-		-0-
*07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470												
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
*07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246													
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

02		1540 X	1437	-0-	-103	-0-	1437 2		Y	-0-			-0-
03		1705 X	1426	-0-	-279	-0-	1426 2		Y	-0-			-0-
04		1650 X	1404	-0-	-246	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-
05		1705 X	1174	-0-	-531	-0-	1174 2		Y	-0-			-0-
06		1650 X	1384	-0-	-266	-0-	1384 2		Y	-0-			-0-
07		1581 X	1349	-0-	-232	-0-	1349 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630													

02		14B2 EXT	459	-0-	459	2614	459 2		Y	-0-			-0-
03		3137 X	523	-0-	-2614	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
04		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
05		496 N	376	-0-	-120	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
06		510 N	363	-0-	-147	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
07		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562													

02		980 N	925	-0-	-55	-0-	925 2		N	-0-			-0-
03		961 N	834	-0-	-127	-0-	834 2		N	-0-			-0-
04		990 N	745	-0-	-245	-0-	745 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	751	-0-	-272	-0-	751 2		N	-0-			-0-
06		810 N	626	-0-	-184	-0-	626 2		N	-0-			-0-
07		775 N	590	-0-	-185	-0-	590 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656													

02		3220 X	2405	-0-	-815	-0-	2405 2		Y	-0-			-0-
03		3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	2073 2		Y	-0-			-0-
04		3270 X	2808	-0-	-462	-0-	2808 2		Y	-0-			-0-
05		3379 X	326	-0-	-3053	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
06		2700 X	1836	-0-	-864	-0-	1836 2		Y	-0-			-0-
*07		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720													

02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		Y	-0-			-0-
03		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		Y	-0-			-0-
04		2310 N	1995	-0-	-315	-0-	1995 2		Y	-0-			-0-
05		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		Y	-0-			-0-
06		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-			-0-
*07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822													

02		2828 X	1179	-0-	-1649	-0-	1179 2		Y	-0-			-0-
03		3131 X	1301	-0-	-1830	-0-	1301 2		Y	-0-			-0-
04		3030 X	1094	-0-	-1936	-0-	1094 2		Y	-0-			-0-
05		3131 X	1300	-0-	-1831	-0-	1300 2		Y	-0-			-0-
06		2130 X	702	-0-	-1428	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
*07		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921													

02		3136 X	2634	-0-	-502	-0-	2634 2		Y	-0-			-0-
03		3472 X	2604	-0-	-868	-0-	2604 2		Y	-0-			-0-
04		3330 X	1945	-0-	-1385	-0-	1945 2		Y	-0-			-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		Y	-0-			-0-
06		3030 X	1056	-0-	-1974	-0-	1056 2		Y	-0-			-0-
*07		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		Y	-0-			-0-

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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1232 N	656	-0-	-576	-0-	656	2	Y	-0-	-0-	
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	Y	-0-	-0-	
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2	Y	-0-	-0-	
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	Y	-0-	-0-	
06	1230 N	973	-0-	-257	-0-	973	2	Y	-0-	-0-	
07	1054 N	765	-0-	-289	-0-	765	2	Y	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885			
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-	
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	Y	-0-	-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	-0-	
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692			
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	2	Y	-0-	-0-	
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-	-0-	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-	-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-	-0-	
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-	-0-	
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784			
02	924 N	760	-0-	-164	-0-	760	2	N	-0-	-0-	
03	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	-0-	
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-	-0-	
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504			
02	3416 X	2686	-0-	-730	-0-	2686	2	Y	-0-	-0-	
03	3782 X	3436	-0-	-346	-0-	3436	2	Y	-0-	-0-	
04	3480 X	3145	-0-	-335	-0-	3145	2	Y	-0-	-0-	
05	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	3431	2	Y	-0-	-0-	
06	3330 X	2896	-0-	-434	-0-	2896	2	Y	-0-	-0-	
07	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	3198	2	Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747			
02	2016 X	1204	-0-	-812	-0-	1204	2	Y	-0-	-0-	
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	Y	-0-	-0-	
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	Y	-0-	-0-	
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	Y	-0-	-0-	
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2	Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494			
02	3024 X	2691	-0-	-333	-0-	2691	2	Y	-0-	-0-	
03	3348 X	3309	-0-	-39	-0-	3309	2	Y	-0-	-0-	
04	3240 X	3051	-0-	-189	-0-	3051	2	Y	-0-	-0-	
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	Y	-0-	-0-	
06	3210 X	2928	-0-	-282	-0-	2928	2	Y	-0-	-0-	
07	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212 - 12195	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	2044 N	1825	-0-	-219	-0-	1825 2		Y	-0-		-0-
03	2759 N	1820	-0-	-939	-0-	1820 2		Y	-0-		-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		Y	-0-		-0-
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		Y	-0-		-0-
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		Y	-0-		-0-
*07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162		PERF.10840 - 12944	
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-		-0-
03	837 X	496	-0-	-341	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
04	1590 X	188	-0-	-1402	-0-	188 2		Y	-0-		-0-
05	1643 X	304	-0-	-1339	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
06	1590 X	241	-0-	-1349	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
07	1333 X	625	-0-	-708	-0-	625 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10663 - 12707	
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	473 2		N	-0-		-0-
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2		N	-0-		-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2		N	-0-		-0-
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967		PERF.10800 - 12859	
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11150 - 12880	
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
03	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254 2		Y	-0-		-0-
04	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1206 2		Y	-0-		-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-		-0-
06	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193 2		Y	-0-		-0-
07	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11240 - 12911	
02	2632 X	1153	-0-	-1479	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
03	2263 X	1157	-0-	-1106	-0-	1157 2		Y	-0-		-0-
04	2190 X	1565	-0-	-625	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-
05	1922 X	1418	-0-	-504	-0-	1418 2		Y	-0-		-0-
06	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520 2		Y	-0-		-0-
*07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10932 - 12918	
02	1288 N	1201	-0-	-87	-0-	1201 2		Y	-0-		-0-
03	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 2		Y	-0-		-0-
04	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289 2		Y	-0-		-0-
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204 2		Y	-0-		-0-
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242 2		Y	-0-		-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 #:		6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860				
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

02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-			-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		Y	-0-			-0-
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
07		1116 N	603	-0-	-513	-0-	603	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS		WELL #:		1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492				
02		196 N	100	-0-	-96	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03		217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #:		1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979				
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650				
02		1064 N	959	-0-	-105	-0-	959	2		N	-0-			-0-
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1708	-0-	-62	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1373	-0-	-456	-0-	1373	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611				
02		2324 N	1838	-0-	-486	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
03		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
04		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
05		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-			-0-
06		2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
*07		3100 N	3223	-0-	123	-0-	123	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560				
02		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
03		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
04		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		Y	-0-			-0-
05		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
06		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2		Y	-0-			-0-
*07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2		Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088				
02		1092 N	907	-0-	-185	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
03		992 N	547	-0-	-445	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
04		990 N	717	-0-	-273	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
05		992 N	701	-0-	-291	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
07		744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2		Y	-0-			-0-

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

02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
05		372 N	187	-0-	-185	-0-	187 2		N	-0-		-0-
06		360 N	247	-0-	-113	-0-	247 2		N	-0-		-0-
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929												
02		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		Y	-0-		-0-
03		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	-0-		-0-
04		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		Y	-0-		-0-
05		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		Y	-0-		-0-
06		2760 X	1965	-0-	-795	-0-	1965 2		Y	-0-		-0-
07		2852 X	2005	-0-	-847	-0-	2005 2		Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110												
02		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		Y	-0-		-0-
03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		Y	-0-		-0-
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-		-0-
05		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		Y	-0-		-0-
06		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		Y	-0-		-0-
*07		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482												
02		280 N	209	-0-	-71	-0-	209 2		N	-0-		-0-
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-		-0-
07		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302												
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-		-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		Y	-0-		-0-
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		Y	-0-		-0-
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-		-0-
*07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
02		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		Y	-0-		-0-
03		3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407 2		Y	-0-		-0-
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		Y	-0-		-0-
05		3038 X	603	-0-	-2435	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
06		2940 X	1305	-0-	-1635	-0-	1305 2		Y	-0-		-0-
*07		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927												
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		-0-
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	5383	-0-	2383	-0-	5383 2		Y	-0-		-0-
*07		3100 N	5486	-0-	2386	4769	5486 2		Y	-0-		-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 #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861													
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

02		1428 N	998	-0-	-430	-0-	998 2		Y	-0-			-0-
03		2542 N	1883	-0-	-659	-0-	1883 2		Y	-0-			-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		Y	-0-			-0-
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		Y	-0-			-0-
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		Y	-0-			-0-
*07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750													

02		3584 X	3303	-0-	-281	-0-	3303 2		Y	-0-			-0-
03		3968 X	3322	-0-	-646	-0-	3322 2		Y	-0-			-0-
04		3840 X	3392	-0-	-448	-0-	3392 2		Y	-0-			-0-
05		3968 X	3518	-0-	-450	-0-	3518 2		Y	-0-			-0-
06		3570 X	3369	-0-	-201	-0-	3369 2		Y	-0-			-0-
07		3658 X	3489	-0-	-169	-0-	3489 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625													

02		1064 N	1001	-0-	-63	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552													

02		504 N	396	-0-	-108	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
03		527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-			-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
*07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202													

02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
03		434 N	314	-0-	-120	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
05		341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776													

02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3273	-0-	173	173	3273 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3222	-0-	222	395	3222 2		Y	-0-			-0-
*07		3100 N	3532	-0-	432	827	3532 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592													

02		756 N	631	-0-	-125	-0-	631 2		N	-0-			-0-
03		806 N	698	-0-	-108	-0-	698 2		N	-0-			-0-
04		870 N	652	-0-	-218	-0-	652 2		N	-0-			-0-
05		713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2		N	-0-			-0-
06		690 N	644	-0-	-46	-0-	644 2		N	-0-			-0-
07		682 N	546	-0-	-136	-0-	546 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
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	M	PROD	BALANCE

02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-	-0-
03		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-	-0-
04		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-	-0-
05		3007 N	2697	-0-	-310	-0-	2697	2		N	-0-	-0-
06		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-	-0-
07		3069 X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505												
02		1120 N	573	-0-	-547	-0-	573	2		N	-0-	-0-
03		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2		N	-0-	-0-
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-	-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-	-0-
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-	-0-
*07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342												
02		4620 X	521	-0-	-4099	-0-	521	2		Y	-0-	-0-
03		5115 X	1898	-0-	-3217	-0-	1898	2		Y	-0-	-0-
04		4950 X	1185	-0-	-3765	-0-	1185	2		Y	-0-	-0-
05		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-	-0-
06		1830 X	1144	-0-	-686	-0-	1144	2		Y	-0-	-0-
07		1891 X	1117	-0-	-774	-0-	1117	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-	-0-
03		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2		Y	-0-	-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-	-0-
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		Y	-0-	-0-
06		1890 N	1066	-0-	-824	-0-	1066	2		Y	-0-	-0-
*07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-	-0-
03		2387 N	1804	-0-	-583	-0-	1804	2		Y	-0-	-0-
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-	-0-
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-	-0-
06		1740 N	1568	-0-	-172	-0-	1568	2		Y	-0-	-0-
07		1984 N	929	-0-	-1055	-0-	929	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
02		2380 N	1374	-0-	-1006	-0-	1374	2		N	-0-	-0-
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-	-0-
04		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-	-0-
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	3236	-0-	236	-0-	3236	2		N	-0-	-0-
*07		3100 N	2947	-0-	-153	83	2947	2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492												
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-	-0-
03		1705 N	1167	-0-	-538	-0-	1167	2		Y	-0-	-0-
04		1650 N	1273	-0-	-377	-0-	1273	2		Y	-0-	-0-
05		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2		Y	-0-	-0-
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-	-0-
*07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		Y	-0-	-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	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
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-	-0-	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-	-0-	
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496			
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		Y	-0-	-0-	
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		Y	-0-	-0-	
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		Y	-0-	-0-	
05	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	2074 2		Y	-0-	-0-	
06	2880 N	2167	-0-	-713	-0-	2167 2		Y	-0-	-0-	
07	2356 N	1853	-0-	-503	-0-	1853 2		Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791			
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		Y	-0-	-0-	
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		Y	-0-	-0-	
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y	-0-	-0-	
05	2356 N	1449	-0-	-907	-0-	1449 2		Y	-0-	-0-	
06	2280 N	1490	-0-	-790	-0-	1490 2		Y	-0-	-0-	
07	2139 N	1489	-0-	-650	-0-	1489 2		Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616			
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-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110			
02	2660 X	2130	-0-	-530	-0-	2130 2		Y	-0-	-0-	
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		Y	-0-	-0-	
04	2220 X	2155	-0-	-65	-0-	2155 2		Y	-0-	-0-	
05	2356 X	1865	-0-	-491	-0-	1865 2		Y	-0-	-0-	
06	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	2233 2		Y	-0-	-0-	
07	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	2102 2		Y	-0-	-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852			
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		Y	-0-	-0-	
03	2821 N	2212	-0-	-609	-0-	2212 2		Y	-0-	-0-	
04	2490 N	2069	-0-	-421	-0-	2069 2		Y	-0-	-0-	
05	2945 N	2035	-0-	-910	-0-	2035 2		Y	-0-	-0-	
06	2130 N	1765	-0-	-365	-0-	1765 2		Y	-0-	-0-	
07	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2125 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914			
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219 2		Y	-0-	-0-	
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		Y	-0-	-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-	-0-	
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-	-0-	
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-	-0-	
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477		PERF.10976 - 12295	
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
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	412 2	Y	-0-			-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2	Y	-0-			-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2	Y	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11076 - 12834	
02	3332 X	2954	-0-	-378	-0-	2954 2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	2972	-0-	-438	-0-	2972 2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	2855	-0-	-445	-0-	2855 2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	3006 2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2764	-0-	-476	-0-	2764 2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984 2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10782 - 12860	
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11054 - 12591	
02	476 N	383	-0-	-93	-0-	383 2	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2	N	-0-			-0-
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303 2	N	-0-			-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259 2	N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10502 - 12863	
02	3976 X	2372	-0-	-1604	-0-	2372 2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	3303	-0-	-603	-0-	3303 2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2656	-0-	-554	-0-	2656 2	Y	-0-			-0-
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	Y	-0-			-0-
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	2916 2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10788 - 12853	
02	1400 N	1317	-0-	-83	-0-	1317 2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1319 2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	884	-0-	-376	-0-	884 2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211 2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	876	-0-	-414	-0-	876 2	Y	-0-			-0-
*07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.10543 - 12751	
02	1120 N	1083	-0-	-37	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1368 2	N	1	1 8		-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	1	1 8		-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	1	1 8		-0-
07	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1486 2	N	1	1 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		1876 N	1843	-0-	-33	-0-	1843 2			Y	-0-	-0-
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			Y	-0-	-0-
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2			Y	-0-	-0-
05		2046 N	1439	-0-	-607	-0-	1439 2			Y	-0-	-0-
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			Y	-0-	-0-
07		1860 N	1562	-0-	-298	-0-	1562 2			Y	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852												
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			Y	-0-	-0-
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			Y	-0-	-0-
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			Y	-0-	-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			Y	-0-	-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			Y	-0-	-0-
*07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			Y	-0-	-0-
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			Y	-0-	-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			Y	-0-	-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			Y	-0-	-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			Y	-0-	-0-
07		465 N	134	-0-	-331	-0-	134 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260												
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			Y	-0-	-0-
03		1705 N	453	-0-	-1252	-0-	453 2			Y	-0-	-0-
04		1260 N	590	-0-	-670	-0-	590 2			Y	-0-	-0-
05		992 N	509	-0-	-483	-0-	509 2			Y	-0-	-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			Y	-0-	-0-
*07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-	-0-
03		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069 2			N	-0-	-0-
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			N	-0-	-0-
05		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-	-0-
*07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			Y	-0-	-0-
03		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2			Y	-0-	-0-
04		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2			Y	-0-	-0-
05		2232 N	2196	-0-	-36	-0-	2196 2			Y	-0-	-0-
06		2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1950 2			Y	-0-	-0-
07		2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2088 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			N	-0-	-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-	-0-
04		810 N	742	-0-	-68	-0-	742 2			N	-0-	-0-
05		837 N	576	-0-	-261	-0-	576 2			N	-0-	-0-
06		810 N	433	-0-	-377	-0-	433 2			N	-0-	-0-
07		775 N	369	-0-	-406	-0-	369 2			N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

02		1596 N	1466	-0-	-130	-0-	1466	2	Y	-0-		-0-
03		1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2	Y	-0-		-0-
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	Y	-0-		-0-
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	Y	-0-		-0-
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	973	-0-	-794	-0-	973	2	Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
02		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3657	-0-	557	557	3657	2	Y	-0-		-0-
04		4295 X	3738	-0-	-557	-0-	3738	2	Y	-0-		-0-
05		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	Y	-0-		-0-
06		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-		-0-
*07		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
02		1568 N	444	-0-	-1124	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
03		1798 N	809	-0-	-989	-0-	809	2	Y	-0-		-0-
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	Y	-0-		-0-
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	-0-		-0-
06		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2	Y	-0-		-0-
*07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2	N	-0-		-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
05		217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2	N	-0-		-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
07		217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2	N	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508												
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2	Y	-0-		-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
*07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-		-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564												
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950		
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
02	1148 N	917	-0-	-231	-0-	917 2	Y	-0-		-0-
03	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1545 2	Y	-0-		-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	Y	-0-		-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	Y	-0-		-0-
06	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1378 2	Y	-0-		-0-
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652		
02	2632 X	1611	-0-	-1021	-0-	1611 2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2135	-0-	-779	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
04	2310 X	2064	-0-	-246	-0-	2064 2	N	-0-		-0-
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-		-0-
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
*07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577		
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	N	-0-		-0-
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	N	-0-		-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
*07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882		
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-		-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	398 2	N	-0-		-0-
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	373 2	N	-0-		-0-
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322 2	N	-0-		-0-
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	309 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686		
02	3444 X	2065	-0-	-1379	-0-	2065 2	Y	-0-		-0-
03	3813 X	2900	-0-	-913	-0-	2900 2	Y	-0-		-0-
04	3690 X	3029	-0-	-661	-0-	3029 2	Y	-0-		-0-
05	3441 X	3259	-0-	-182	-0-	3259 2	Y	-0-		-0-
06	2910 X	2205	-0-	-705	-0-	2205 2	Y	-0-		-0-
*07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715		
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2	N	-0-		-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2	N	-0-		-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2	N	-0-		-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-		-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2	N	-0-		-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580		
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286 2	N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2	N	-0-		-0-
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795		PERF.10928 - 12544
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

02		1820 X	865	-0-	-955	-0-	865 2		Y	-0-		-0-
03		2015 X	911	-0-	-1104	-0-	911 2		Y	-0-		-0-
04		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-		-0-
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-		-0-
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		Y	-0-		-0-
*07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10791 - 13005
02		392 N	329	-0-	-63	-0-	329 2		N	-0-		-0-
03		496 N	362	-0-	-134	-0-	362 2		N	-0-		-0-
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2		N	-0-		-0-
05		372 N	246	-0-	-126	-0-	246 2		N	-0-		-0-
06		360 N	315	-0-	-45	-0-	315 2		N	-0-		-0-
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11262 - 12710
02		1680 N	1622	-0-	-58	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
03		1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		-0-
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983		PERF.10730 - 12808
02		1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-		-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-		-0-
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-		-0-
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		Y	-0-		-0-
*07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11444 - 12630
02		280 N	20	-0-	-260	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03		341 N	30	-0-	-311	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
*07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11304 - 12624
02		1848 N	1451	-0-	-397	-0-	1451 2		Y	-0-		-0-
03		1674 N	1257	-0-	-417	-0-	1257 2		Y	-0-		-0-
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		Y	-0-		-0-
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		Y	-0-		-0-
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		Y	-0-		-0-
07		2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2188 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11258 - 12842
02		1372 N	752	-0-	-620	-0-	752 2		N	-0-		-0-
03		961 N	917	-0-	-44	-0-	916 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3556	-0-	456	456	3552 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		3000 N	4158	-0-	1158	1614	4154 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*07		3100 N	3543	-0-	443	2057	3540 2	3 9	N	3	3 8	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2072 N	1596	-0-	-476	-0-	1596 2		Y	-0-		-0-
03		2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1757 2		Y	-0-		-0-
04		2250 N	1668	-0-	-582	-0-	1668 2		Y	-0-		-0-
05		1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1463 2		Y	-0-		-0-
06		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665 2		Y	-0-		-0-
07		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472												
02		2800 X	2210	-0-	-590	-0-	2210 2		Y	-0-		-0-
03		3100 X	2968	-0-	-132	-0-	2968 2		Y	-0-		-0-
04		3000 X	2721	-0-	-279	-0-	2721 2		Y	-0-		-0-
05		3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2865 2		Y	-0-		-0-
06		2970 X	2926	-0-	-44	-0-	2926 2		Y	-0-		-0-
*07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892												
02		1876 N	1317	-0-	-559	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3186	-0-	186	186	3186 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3305	-0-	205	391	3305 2		N	-0-		-0-
06		2764 N	2373	-0-	-391	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
07		2852 X	776	-0-	-2076	-0-	776 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790												
02		2128 N	1596	-0-	-532	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-		-0-
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-		-0-
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-		-0-
06		2220 N	2218	-0-	-2	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
*07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
02		2772 X	2158	-0-	-614	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
03		3069 X	2599	-0-	-470	-0-	2599 2		N	-0-		-0-
04		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
05		2387 X	2119	-0-	-268	-0-	2119 2		N	-0-		-0-
06		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-		-0-
*07		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		N	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-		-0-
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-		-0-
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-		-0-
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-		-0-
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-		-0-
*07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461												
02		1652 N	1511	-0-	-141	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
03		1891 N	1277	-0-	-614	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
05		1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
06		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1343	-0-	-207	-0-	1343 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826														
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1876 N	1087	-0-	-789	-0-	1087 2			Y	-0-			-0-
03		2294 N	1282	-0-	-1012	-0-	1282 2			Y	-0-			-0-
04		1500 N	1274	-0-	-226	-0-	1274 2			Y	-0-			-0-
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	3019	-0-	19	-0-	3019 2			Y	-0-			-0-
*07		2970 N	2951	-0-	-19	-0-	2951 2			Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499														
02		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2			N	-0-			-0-
03		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2			N	-0-			-0-
04		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			N	-0-			-0-
05		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2			N	-0-			-0-
06		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-			-0-
*07		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2			N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678														
02		3136 X	989	-0-	-2147	-0-	989 2			Y	-0-			-0-
03		3472 X	1196	-0-	-2276	-0-	1196 2			Y	-0-			-0-
04		1830 X	1335	-0-	-495	-0-	1335 2			Y	-0-			-0-
05		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2			Y	-0-			-0-
06		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			Y	-0-			-0-
*07		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689														
02		2380 N	2188	-0-	-192	-0-	2188 2			N	-0-			-0-
03		2759 N	2472	-0-	-287	-0-	2472 2			N	-0-			-0-
04		2670 N	2043	-0-	-627	-0-	2043 2			N	-0-			-0-
05		2418 N	2409	-0-	-9	-0-	2409 2			N	-0-			-0-
06		2400 N	2285	-0-	-115	-0-	2285 2			N	-0-			-0-
07		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992 2			N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739														
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2			Y	-0-			-0-
03		3038 X	2599	-0-	-439	-0-	2599 2			Y	-0-			-0-
04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2			Y	-0-			-0-
05		3410 X	3320	-0-	-90	-0-	3320 2			Y	-0-			-0-
06		3300 X	2869	-0-	-431	-0-	2869 2			Y	-0-			-0-
07		3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118														
02		476 N	440	-0-	-36	-0-	440 2			Y	-0-			-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			Y	-0-			-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			Y	-0-			-0-
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			Y	-0-			-0-
06		600 N	335	-0-	-265	-0-	335 2			Y	-0-			-0-
07		620 N	273	-0-	-347	-0-	273 2			Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600														
02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2			N	-0-			-0-
03		1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1782 2		2 9	N	2	2 8		-0-
04		1800 N	1739	-0-	-61	-0-	1739 2			N	-0-			-0-
05		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1729 2		1 9	N	1	1 8		-0-
06		1740 N	1651	-0-	-89	-0-	1650 2		1 9	N	1	1 8		-0-
07		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1717 2		1 9	N	1	1 8		-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 #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721													
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
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-			-0-
03		341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
04		540 N	217	-0-	-323	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
05		558 N	209	-0-	-349	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
*07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694													
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
03		1736 N	751	-0-	-985	-0-	751 2		N	-0-			-0-
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
*07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540													
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-			-0-
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		Y	-0-			-0-
04		1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1599 2		Y	-0-			-0-
05		2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881 2		Y	-0-			-0-
06		1980 N	1659	-0-	-321	-0-	1659 2		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572													
02		196 N	152	-0-	-44	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616													
02		2072 X	1867	-0-	-205	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-			-0-
04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
05		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2340	-0-	-16	-0-	2340 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140													
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-			-0-
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		Y	-0-			-0-
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-			-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-			-0-
*07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742													
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		Y	-0-			-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	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
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 2	N	-0-		-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2	N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2	N	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
02	1176 N	1164	-0-	-12	-0-	1164 2	Y	-0-		-0-
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1741 2	Y	-0-		-0-
04	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3464	-0-	364	364	3464 2	Y	-0-		-0-
06	2244 N	1880	-0-	-364	-0-	1880 2	Y	-0-		-0-
*07	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580		
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693		
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
03	682 N	490	-0-	-192	-0-	490 2	N	-0-		-0-
04	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 2	N	-0-		-0-
05	620 N	397	-0-	-223	-0-	397 2	N	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2	N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827		
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	Y	-0-		-0-
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2180	-0-	-610	-0-	2180 2	Y	-0-		-0-
05	2883 X	1323	-0-	-1560	-0-	1323 2	Y	-0-		-0-
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	Y	-0-		-0-
*07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622		
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850		
02	3024 X	1619	-0-	-1405	-0-	1619 2	Y	-0-		-0-
03	3162 X	1446	-0-	-1716	-0-	1446 2	Y	-0-		-0-
04	2130 X	1467	-0-	-663	-0-	1467 2	Y	-0-		-0-
05	2108 X	1979	-0-	-129	-0-	1979 2	Y	-0-		-0-
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2	Y	-0-		-0-
*07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-			-0-
03		682 N	482	-0-	-200	-0-	482	2	Y	-0-			-0-
04		660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2	Y	-0-			-0-
05		682 N	552	-0-	-130	-0-	552	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	264	-0-	-216	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
07		651 N	191	-0-	-460	-0-	191	2	Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082													
02		2268 X	1290	-0-	-978	-0-	1290	2	Y	-0-			-0-
03		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	Y	-0-			-0-
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	Y	-0-			-0-
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1460	-0-	-640	-0-	1460	2	Y	-0-			-0-
*07		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679													
02		1428 N	1188	-0-	-240	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
03		1860 N	1446	-0-	-414	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
04		2040 N	1556	-0-	-484	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
05		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1105	-0-	-305	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1110	-0-	-502	-0-	1110	2	N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816													
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954													
02		840 N	736	-0-	-104	-0-	736	2	Y	-0-			-0-
03		899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2	Y	-0-			-0-
04		840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2	Y	-0-			-0-
05		806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
06		750 N	713	-0-	-37	-0-	713	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	644	-0-	-131	-0-	644	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385													
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
05		496 N	247	-0-	-249	-0-	247	2	N	-0-			-0-
06		420 N	251	-0-	-169	-0-	251	2	N	-0-			-0-
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640													
02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-			-0-
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2	N	-0-			-0-
04		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-			-0-
06		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
*07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2	N	-0-		-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
06	960 N	537	-0-	-423	-0-	537 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	368	-0-	-655	-0-	368 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676		
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	Y	-0-		-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	Y	-0-		-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3303	-0-	203	203	3303 2	Y	-0-		-0-
06	2914 N	2711	-0-	-203	-0-	2711 2	Y	-0-		-0-
*07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213		
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	Y	-0-		-0-
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3096	-0-	96	96	3096 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3180	-0-	80	176	3180 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3108	-0-	108	284	3108 2	Y	-0-		-0-
*07	3300 X	3016	-0-	-284	-0-	3016 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838		
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	884	-0-	-139	-0-	884 2	N	-0-		-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	593	-0-	-461	-0-	593 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818		
02	1512 N	1026	-0-	-486	-0-	1026 2	Y	-0-		-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	Y	-0-		-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	Y	-0-		-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2	Y	-0-		-0-
06	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	1618 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511		
02	1568 N	1249	-0-	-319	-0-	1249 2	Y	-0-		-0-
03	1705 N	966	-0-	-739	-0-	966 2	Y	-0-		-0-
04	1530 N	1022	-0-	-508	-0-	1022 2	Y	-0-		-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	Y	-0-		-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	Y	-0-		-0-
*07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	Y	-0-		-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942		
02	1148 N	247	-0-	-901	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359 2	Y	-0-		-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	Y	-0-		-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	Y	-0-		-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1544 2	Y	-0-		-0-

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	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
02	2408 N	2117	-0-	-291	-0-	2117 2	Y	-0-	-0-	
03	2418 N	2005	-0-	-413	-0-	2005 2	Y	-0-	-0-	
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2	Y	-0-	-0-	
05	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2214 2	Y	-0-	-0-	
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	Y	-0-	-0-	
07	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	2147 2	Y	-0-	-0-	
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850		
02	1988 N	1902	-0-	-86	-0-	1902 2	Y	-0-	-0-	
03	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	2101 2	Y	-0-	-0-	
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	Y	-0-	-0-	
05	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2106 2	Y	-0-	-0-	
06	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2008 2	Y	-0-	-0-	
07	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119 2	Y	-0-	-0-	
KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609		
02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	672 2	2 9 N	2	2 8	-0-
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1058 2	17 9 N	15	15 8	-0-
04	940 X	940	-0-	-0-	-0-	938 2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	948 2	12 9 N	11	11 8	-0-
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	904 2	12 9 N	11	11 8	-0-
*07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	705 2	9 9 N	8	8 8	-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503		
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145 2	N	-0-	-0-	
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-	-0-	
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2	N	-0-	-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178		
02	1540 N	1459	-0-	-81	-0-	1459 2	Y	-0-	-0-	
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610 2	Y	-0-	-0-	
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	Y	-0-	-0-	
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	Y	-0-	-0-	
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	Y	-0-	-0-	
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	Y	-0-	-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353		
02	1036 N	1012	-0-	-24	-0-	1012 2	N	-0-	-0-	
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-	-0-	
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-	-0-	
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-	-0-	
06	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111 2	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 2	N	-0-	-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690		
02	3472 X	3096	-0-	-376	-0-	3096 2	N	-0-	-0-	
03	3844 X	3062	-0-	-782	-0-	3062 2	N	-0-	-0-	
04	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3568 2	N	-0-	-0-	
05	3844 X	2938	-0-	-906	-0-	2938 2	N	-0-	-0-	
06	3720 X	3095	-0-	-625	-0-	3095 2	N	-0-	-0-	
07	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	3003 2	N	-0-	-0-	

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 #: 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2			Y	-0-	-0-
03		2108 N	1702	-0-	-406	-0-	1702 2			Y	-0-	-0-
04		1830 N	1592	-0-	-238	-0-	1592 2			Y	-0-	-0-
05		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2			Y	-0-	-0-
06		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2			Y	-0-	-0-
*07		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2			Y	-0-	-0-
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2			Y	-0-	-0-
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2			Y	-0-	-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2			Y	-0-	-0-
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			Y	-0-	-0-
*07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	-0-
03		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2			N	-0-	-0-
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2			N	-0-	-0-
05		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2			N	-0-	-0-
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2			N	-0-	-0-
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
02		2296 N	2222	-0-	-74	-0-	2222 2			Y	-0-	-0-
03		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2			Y	-0-	-0-
04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2			Y	-0-	-0-
05		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2			Y	-0-	-0-
06		2550 N	2481	-0-	-69	-0-	2481 2			Y	-0-	-0-
07		2635 N	2572	-0-	-63	-0-	2572 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
02		5012 X	3584	-0-	-1428	-0-	3584 2			N	-0-	-0-
03		5549 X	3981	-0-	-1568	-0-	3980 2	1 9		N	1	1 8
04		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2			N	-0-	-0-
05		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2			N	-0-	-0-
06		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2			N	-0-	-0-
07		4898 X	3818	-0-	-1080	-0-	3818 2			N	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779												
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			Y	-0-	-0-
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			Y	-0-	-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			Y	-0-	-0-
05		1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029 2			Y	-0-	-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			Y	-0-	-0-
07		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-	-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-	-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-	-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-	-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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

02		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	Y	-0-		-0-
03		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	Y	-0-		-0-
04		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	Y	-0-		-0-
05		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	Y	-0-		-0-
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	Y	-0-		-0-
*07		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109		PERF.10083 - 12990
02		2800 N	3074	-0-	274	274	3074	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3076	-0-	-24	250	3076	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2999	-0-	-1	249	2999	2	Y	-0-		-0-
05		3208 X	2959	-0-	-249	-0-	2959	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2510	-0-	-460	-0-	2510	2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	2728	-0-	-341	-0-	2728	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10274 - 12821
02		3584 X	2990	-0-	-594	-0-	2990	2	Y	-0-		-0-
03		3751 X	3283	-0-	-468	-0-	3283	2	Y	-0-		-0-
04		3570 X	2956	-0-	-614	-0-	2956	2	Y	-0-		-0-
05		3596 X	2306	-0-	-1290	-0-	2306	2	Y	-0-		-0-
06		3480 X	3228	-0-	-252	-0-	3228	2	Y	-0-		-0-
07		3317 X	3205	-0-	-112	-0-	3205	2	Y	-0-		-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11565 - 13149
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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024
02		3332 X	2783	-0-	-549	-0-	2783	2	N	-0-		-0-
03		3627 X	3534	-0-	-93	-0-	3534	2	N	-0-		-0-
04		3510 X	2988	-0-	-522	-0-	2988	2	N	-0-		-0-
05		3627 X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2	N	-0-		-0-
06		3420 X	3018	-0-	-402	-0-	3018	2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3154	-0-	-380	-0-	3154	2	N	-0-		-0-

CRIDER, BILLY		WELL #:		2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
05		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882
02		980 N	689	-0-	-291	-0-	689	2	Y	-0-		-0-
03		961 N	756	-0-	-205	-0-	756	2	Y	-0-		-0-
04		810 N	656	-0-	-154	-0-	656	2	Y	-0-		-0-
05		775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2	Y	-0-		-0-
06		720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2	Y	-0-		-0-
07		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2	Y	-0-		-0-

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	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
02	1484 N	1122	-0-	-362	-0-	1122 2		Y	-0-	-0-
03	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	1099 2		Y	-0-	-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		Y	-0-	-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-	-0-
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		Y	-0-	-0-
07	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	1174 2		Y	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968		
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		Y	-0-	-0-
03	3224 X	2751	-0-	-473	-0-	2751 2		Y	-0-	-0-
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		Y	-0-	-0-
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		Y	-0-	-0-
06	3120 X	2970	-0-	-150	-0-	2970 2		Y	-0-	-0-
07	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988 2		Y	-0-	-0-
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420		
02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-	-0-
03	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-	-0-
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-	-0-
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-	-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-	-0-
*07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850		
02	2380 X	2234	-0-	-146	-0-	2234 2		N	-0-	-0-
03	2635 X	2302	-0-	-333	-0-	2301 2	1 9	N	1 8	-0-
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-	-0-
05	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	2362 2		N	-0-	-0-
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2484 2	1 9	N	1 8	-0-
07	2635 N	2118	-0-	-517	-0-	2118 2		N	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888		
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-	-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-	-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-	-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860		
02	1960 N	1723	-0-	-237	-0-	1723 2		Y	-0-	-0-
03	2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771 2		Y	-0-	-0-
04	2100 N	1559	-0-	-541	-0-	1559 2		Y	-0-	-0-
05	1922 N	1510	-0-	-412	-0-	1510 2		Y	-0-	-0-
06	1710 N	1310	-0-	-400	-0-	1310 2		Y	-0-	-0-
07	1612 N	698	-0-	-914	-0-	698 2		Y	-0-	-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
02	1036 N	868	-0-	-168	-0-	868 2		N	-0-	-0-
03	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 2		N	-0-	-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-	-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-	-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-	-0-
*07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903								
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791								
02	560 N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603								
02	1652 N	767	-0-	-885	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	1562	-0-	-732	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	778	-0-	-1268	-0-	778	2			N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014								
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
05	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062								
02	644 N	505	-0-	-139	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3020	-0-	20	20	3020	2			Y	-0-					-0-
*07	3016 N	2996	-0-	-20	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167								
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
*07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2			N	-0-	-0-
03		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2			N	-0-	-0-
04		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2			N	-0-	-0-
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-	-0-
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2			N	-0-	-0-
*07		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2			N	-0-	-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161												
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			Y	-0-	-0-
03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2			Y	-0-	-0-
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2			Y	-0-	-0-
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2			Y	-0-	-0-
06		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2			Y	-0-	-0-
*07		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2			Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305												
02		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2			N	-0-	-0-
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2			N	-0-	-0-
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2			N	-0-	-0-
05		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2			N	-0-	-0-
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2			N	-0-	-0-
07		3410 X	2871	-0-	-539	-0-	2871 2			N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891												
02		224 N	180	-0-	-44	-0-	180 2			N	-0-	-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2			N	-0-	-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-	-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-	-0-
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2			N	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072												
02		2436 N	1936	-0-	-500	-0-	1936 2			N	-0-	-0-
03		2480 N	2028	-0-	-452	-0-	2028 2			N	-0-	-0-
04		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2			N	-0-	-0-
05		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2			N	-0-	-0-
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2			N	-0-	-0-
07		2914 N	2178	-0-	-736	-0-	2178 2			N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918												
02		1792 N	1665	-0-	-127	-0-	1665 2			Y	-0-	-0-
03		1860 N	1624	-0-	-236	-0-	1624 2			Y	-0-	-0-
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			Y	-0-	-0-
05		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1764 2			Y	-0-	-0-
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			Y	-0-	-0-
*07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2			Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842												
02		2856 X	2354	-0-	-502	-0-	2354 2			Y	-0-	-0-
03		3162 X	2643	-0-	-519	-0-	2643 2			Y	-0-	-0-
04		3030 X	2157	-0-	-873	-0-	2157 2			Y	-0-	-0-
05		3100 X	2183	-0-	-917	-0-	2183 2			Y	-0-	-0-
06		2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654 2			Y	-0-	-0-
*07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2			Y	-0-	-0-

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 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

02		4536 X	4290	-0-	-246	-0-	4290 2		Y	-0-			-0-
03		5022 X	4853	-0-	-169	-0-	4853 2		Y	-0-			-0-
04		4860 X	4204	-0-	-656	-0-	4204 2		Y	-0-			-0-
05		5022 X	3953	-0-	-1069	-0-	3953 2		Y	-0-			-0-
06		4710 X	4080	-0-	-630	-0-	4080 2		Y	-0-			-0-
07		4867 X	3706	-0-	-1161	-0-	3706 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646													
02		2240 X	1965	-0-	-275	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
03		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3384 2	1 9	N	1	8		-0-
04		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	-0-			-0-
05		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2809 2	1 9	N	1	8		-0-
06		2400 X	2334	-0-	-66	-0-	2333 2	1 9	N	1	8		-0-
07		2480 X	2230	-0-	-250	-0-	2229 2	1 9	N	1	8		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652													
02		1988 X	1657	-0-	-331	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3147	-0-	47	47	3147 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3493	-0-	493	540	3493 2		N	-0-			-0-
*07		2935 N	2395	-0-	-540	-0-	2395 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796													
02		2716 X	2019	-0-	-697	-0-	2019 2		Y	-0-			-0-
03		2976 X	2689	-0-	-287	-0-	2689 2		Y	-0-			-0-
04		2790 X	2607	-0-	-183	-0-	2607 2		Y	-0-			-0-
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		Y	-0-			-0-
06		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	-0-			-0-
*07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508													
02		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		Y	-0-			-0-
03		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		Y	-0-			-0-
04		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		Y	-0-			-0-
05		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		Y	-0-			-0-
06		2700 X	2609	-0-	-91	-0-	2609 2		Y	-0-			-0-
07		2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713													
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-			-0-
03		1364 N	1019	-0-	-345	-0-	1019 2		Y	-0-			-0-
04		1440 N	1007	-0-	-433	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-
05		1519 N	1174	-0-	-345	-0-	1174 2		Y	-0-			-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-			-0-
*07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862													
02		4508 X	3414	-0-	-1094	-0-	3414 2		Y	-0-			-0-
03		4991 X	3890	-0-	-1101	-0-	3890 2		Y	-0-			-0-
04		4830 X	4177	-0-	-653	-0-	4177 2		Y	-0-			-0-
05		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		Y	-0-			-0-
06		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2		Y	-0-			-0-
*07		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
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
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2	N	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	Y	-0-		-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	Y	-0-		-0-
04	2580 N	1901	-0-	-679	-0-	1901 2	Y	-0-		-0-
05	2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2154 2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	2167	-0-	-23	-0-	2167 2	Y	-0-		-0-
07	1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1784 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702		
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
03	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2958 2	N	-0-		-0-
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2	N	-0-		-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2	N	-0-		-0-
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2	N	-0-		-0-
*07	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817		
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	Y	-0-		-0-
03	2542 N	2367	-0-	-175	-0-	2367 2	Y	-0-		-0-
04	2400 N	2329	-0-	-71	-0-	2329 2	Y	-0-		-0-
05	2852 N	2515	-0-	-337	-0-	2515 2	Y	-0-		-0-
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	Y	-0-		-0-
*07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536		
02	2268 N	1831	-0-	-437	-0-	1831 2	Y	-0-		-0-
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	Y	-0-		-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	Y	-0-		-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	Y	-0-		-0-
06	2340 N	1694	-0-	-646	-0-	1694 2	Y	-0-		-0-
07	2449 N	2230	-0-	-219	-0-	2230 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
02	756 N	621	-0-	-135	-0-	621 2	N	-0-		-0-
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2	N	-0-		-0-
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2	N	-0-		-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	762 2	N	-0-		-0-
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	Y	-0-		-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	Y	-0-		-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	Y	-0-		-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105 2	Y	-0-		-0-
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890		
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
02	2072 N	1945	-0-	-127	-0-	1945	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	1748	-0-	-825	-0-	1748	2	Y	-0-			-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	1535	-0-	-604	-0-	1535	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1475	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1801	-0-	-400	-0-	1801	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872		
02	1932 N	482	-0-	-1450	-0-	482	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1666	-0-	-442	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2	N	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182		PERF.11461 - 13016		
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-			-0-
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	Y	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-			-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564		
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2	N	-0-			-0-
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2	N	-0-			-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2	N	-0-			-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702		
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-			-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1876	-0-	-14	-0-	1876	2	Y	-0-			-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3305	-0-	305	305	3305	2	Y	-0-			-0-
*07	2378 N	2073	-0-	-305	-0-	2073	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519		
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	895	-0-	-283	-0-	895	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	480	-0-	-960	-0-	480	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	413	-0-	-1075	-0-	413	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	436	-0-	-434	-0-	436	2	Y	-0-			-0-
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682		
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	616	2	N	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
05	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2	N	-0-			-0-
06	900 N	537	-0-	-363	-0-	537	2	N	-0-			-0-
07	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2	N	-0-			-0-

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	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
02		2828 X	2752	-0-	-76	-0-	2644 2	108 9		N	98	127 1	15
03		3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652 2			N	-0-		15
04		2700 X	2612	-0-	-88	-0-	2612 2			N	-0-		15
05		3038 X	2429	-0-	-609	-0-	2429 2			N	-0-		15
06		2940 X	2406	-0-	-534	-0-	2406 2			N	-0-		15
07		3038 X	2449	-0-	-589	-0-	2449 2			N	-0-		15

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	223848	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11290 - 12880	
02		1008 X	232	-0-	-776	-0-	232 2			Y	-0-		-0-
03		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2			Y	-0-		-0-
04		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-		-0-
05		248 X	98	-0-	-150	-0-	98 2			Y	-0-		-0-
06		690 N	42	-0-	-648	-0-	42 2			Y	-0-		-0-
07		217 N	19	-0-	-198	-0-	19 2			Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	223850	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12958	PERF.11332 - 12821	
02		2240 N	1991	-0-	-249	-0-	1991 2			N	-0-		-0-
03		2387 N	2233	-0-	-154	-0-	2233 2			N	-0-		-0-
04		2220 N	2145	-0-	-75	-0-	2145 2			N	-0-		-0-
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2			N	-0-		-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2			N	-0-		-0-
*07		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11206 - 12772	
02		1792 N	1413	-0-	-379	-0-	1413 2			Y	-0-		-0-
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			Y	-0-		-0-
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2			Y	-0-		-0-
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			Y	-0-		-0-
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2			Y	-0-		-0-
07		2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2156 2			Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	223854	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11194 - 12942	
02		2548 X	2077	-0-	-471	-0-	2077 2			N	-0-		-0-
03		2821 X	2467	-0-	-354	-0-	2467 2			N	-0-		-0-
04		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2			N	-0-		-0-
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2			N	-0-		-0-
06		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2			N	-0-		-0-
*07		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2			N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	27	RRCID ->	224212	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8375 - 12802	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-		-0-
03		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2			Y	-0-		-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-		-0-
05		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2			Y	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-		-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	224223	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11296 - 12624	
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			N	-0-		-0-
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			N	-0-		-0-
04		2730 N	2694	-0-	-36	-0-	2694 2			N	-0-		-0-
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2			N	-0-		-0-
06		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			N	-0-		-0-
07		2790 N	2558	-0-	-232	-0-	2558 2			N	-0-		-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 #:		16	RRCID ->	224249	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12943	PERF.11204	- 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	AMT	CODE	BALANCE
02	2884	X	2404	-0-	-480	-0-	2404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	2973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	224251	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	12852	PERF.11506	- 12706			
02	3192	X	2852	-0-	-340	-0-	2852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	2961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	3563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3813	X	3406	-0-	-407	-0-	3406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	224362	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11113	- 12602			
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	224371	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11300	- 12523			
02	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	2227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2910	X	1927	-0-	-983	-0-	1927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3007	X	1830	-0-	-1177	-0-	1830	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	224374	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11078	- 12940			
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1086	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1380	N	782	-0-	-598	-0-	782	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2221	N	1904	-0-	-317	-0-	1904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	224376	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12915	PERF.11248	- 12726			
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KENNEDY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	224784	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.10497	- 12584			
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	651	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5	5	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772													
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

02		4032 X	3946	-0-	-86	-0-	3882 2	64 9	Y	58	79 1		-0-
03		4464 X	1624	-0-	-2840	-0-	1624 2		Y	-0-			-0-
04		4320 X	684	-0-	-3636	-0-	684 2		Y	-0-			-0-
05		4371 X	2321	-0-	-2050	-0-	2321 2		Y	-0-			-0-
06		4230 X	1804	-0-	-2426	-0-	1804 2		Y	-0-			-0-
07		4371 X	1230	-0-	-3141	-0-	1230 2		Y	-0-			-0-

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587													
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			-0-
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1240	-0-	-650	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1133	-0-	-882	-0-	1133 2		N	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664													
02		2128 X	1056	-0-	-1072	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
03		2356 X	1109	-0-	-1247	-0-	1108 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		1830 X	1237	-0-	-593	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1187 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743													
02		1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
03		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1401	-0-	-242	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1451	-0-	-223	-0-	1451 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594													
02		588 N	451	-0-	-137	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03		620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-			-0-
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
*07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846													
02		20784 X	6110	-0-	-14674	-0-	6088 2	22 9	N	20	20 8		-0-
03		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7193 2	109 9	N	99	99 8		-0-
04		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6319 2	13 9	N	12	12 8		-0-
05		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6265 2	76 9	N	69	69 8		-0-
06		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6638 2	80 9	N	73	73 8		-0-
*07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5566 2	59 9	N	54	54 8		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916													
02		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
04		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-			-0-
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-			-0-
*07		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-			-0-

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	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
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652			
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666			
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3379 X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	2910	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	3168	-0-	-211	-0-	3168	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838			
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	3282	-0-	182	-0-	3282	2	Y	-0-	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738			
02	980 N	805	-0-	-175	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	983	-0-	-40	-0-	982	2	N	1	1 8	-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	864	2	N	1	1 8	-0-
06	960 N	831	-0-	-129	-0-	830	2	N	1	1 8	-0-
07	992 N	849	-0-	-143	-0-	848	2	N	1	1 8	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906			
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	3706	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3600 X	3242	-0-	-358	-0-	3242	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644	2	N	-0-	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570			
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	2	2 8	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	2	2 8	-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	2	2 8	-0-
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1027	2	N	2	2 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		3164 X	2686	-0-	-478	-0-	2686 2		Y	-0-			-0-
03		3503 X	3125	-0-	-378	-0-	3125 2		Y	-0-			-0-
04		3240 X	2551	-0-	-689	-0-	2551 2		Y	-0-			-0-
05		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		Y	-0-			-0-
06		3030 X	3023	-0-	-7	-0-	3023 2		Y	-0-			-0-
07		3131 X	2733	-0-	-398	-0-	2733 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		28	RRCID ->	226943	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12941	PERF.11660	- 12765	
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		Y	-0-			-0-
03		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		Y	-0-			-0-
04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		Y	-0-			-0-
05		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		Y	-0-			-0-
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		Y	-0-			-0-
*07		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	227156	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11118	- 12801	
02		1736 N	954	-0-	-782	-0-	954 2		N	-0-			-0-
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
05		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3120	-0-	120	120	3120 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	959	-0-	-963	-0-	959 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	227165	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10966	- 12168	
02		2240 N	1259	-0-	-981	-0-	1259 2		Y	-0-			-0-
03		2387 N	2219	-0-	-168	-0-	2219 2		Y	-0-			-0-
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		Y	-0-			-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-			-0-
06		2160 N	441	-0-	-1719	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
07		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		17	RRCID ->	227169	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF. 7948	- 12837	
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05		155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2		N	-0-			-0-
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227289	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10852	- 11969	
02		560 N	176	-0-	-384	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
03		620 N	233	-0-	-387	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
04		1110 N	205	-0-	-905	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
*07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	227297	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	13082	PERF.10772	- 13000	
02		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-			-0-
06		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
*07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
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

02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
*07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		Y	-0-		-0-
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	-0-		-0-
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-		-0-
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		Y	-0-		-0-
06		1980 N	1699	-0-	-281	-0-	1699 2		Y	-0-		-0-
07		2046 N	1664	-0-	-382	-0-	1664 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
*07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612												
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
03		2170 N	1755	-0-	-415	-0-	1755 2		N	-0-		-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
07		2232 N	1919	-0-	-313	-0-	1919 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710												
02		140 N	103	-0-	-37	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-		-0-
04		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-		-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
02		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-		-0-
04		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
05		2449 N	2012	-0-	-437	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
06		2580 N	2071	-0-	-509	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
*07		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
02		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
03		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-		-0-
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-		-0-
05		2511 X	2226	-0-	-285	-0-	2226 2		N	-0-		-0-
06		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-		-0-
07		2511 X	1717	-0-	-794	-0-	1717 2		N	-0-		-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	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
02	3640 X	2450	-0-	-1190	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	2776	-0-	-789	-0-	2776 2	N	-0-		-0-
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	N	-0-		-0-
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2	N	-0-		-0-
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	N	-0-		-0-
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733		
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	Y	-0-		-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	Y	-0-		-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	Y	-0-		-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	Y	-0-		-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	Y	-0-		-0-
*07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662		
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
03	713 N	622	-0-	-91	-0-	622 2	N	-0-		-0-
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 2	N	-0-		-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-		-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924		
02	2492 N	1340	-0-	-1152	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-		-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-		-0-
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
06	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1990	-0-	-242	-0-	1990 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757		
02	2940 X	2490	-0-	-450	-0-	2490 2	Y	-0-		-0-
03	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	3142 2	Y	-0-		-0-
04	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	3049 2	Y	-0-		-0-
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2	Y	-0-		-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	Y	-0-		-0-
*07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892		
02	2016 N	1712	-0-	-304	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
03	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
05	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
*07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096		
02	1232 N	1040	-0-	-192	-0-	1040 2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	1126 2	Y	-0-		-0-
04	1110 N	907	-0-	-203	-0-	907 2	Y	-0-		-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	Y	-0-		-0-
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
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

02		2632 N	2302	-0-	-330	-0-	2302	2		Y	-0-	-0-
03		2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2		Y	-0-	-0-
04		2490 N	2448	-0-	-42	-0-	2448	2		Y	-0-	-0-
05		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-	-0-
06		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-	-0-
*07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-	-0-
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-	-0-
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-	-0-
05		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-	-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-	-0-
*07		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-	-0-
03		2976 X	2077	-0-	-899	-0-	2077	2		N	-0-	-0-
04		2880 X	1880	-0-	-1000	-0-	1880	2		N	-0-	-0-
05		2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2		N	-0-	-0-
06		2220 X	2160	-0-	-60	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
07		2294 X	2222	-0-	-72	-0-	2222	2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
02		1204 N	990	-0-	-214	-0-	990	2		Y	-0-	-0-
03		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2		Y	-0-	-0-
04		990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2		Y	-0-	-0-
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-	-0-
06		1050 N	851	-0-	-199	-0-	851	2		Y	-0-	-0-
07		930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
02		1680 N	1320	-0-	-360	-0-	1320	2		Y	-0-	-0-
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		Y	-0-	-0-
04		1920 N	1777	-0-	-143	-0-	1777	2		Y	-0-	-0-
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-	-0-
06		1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2		Y	-0-	-0-
07		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
02		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-	-0-
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		Y	-0-	-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-	-0-
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		Y	-0-	-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-	-0-
*07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		Y	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092												
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-	-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-	-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-	-0-
05		2573 N	1084	-0-	-1489	-0-	1084	2		Y	-0-	-0-
06		1800 N	1468	-0-	-332	-0-	1468	2		Y	-0-	-0-
*07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330			
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
02	1484 N	827	-0-	-657	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
03	1364 N	856	-0-	-508	-0-	856	2	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1242	2	N	-0-	-0-	
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	872	-0-	-399	-0-	872	2	N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744			
02	1372 N	1259	-0-	-113	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	
03	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1308	-0-	-222	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	
06	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	
07	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007			
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-	26	
03	2945 X	2510	-0-	-435	-0-	2510	2	N	-0-	26	
04	2850 X	2446	-0-	-404	-0-	2446	2	N	-0-	26	
05	3007 X	2013	-0-	-994	-0-	2013	2	N	-0-	26	
06	2910 X	1744	-0-	-1166	-0-	1744	2	N	-0-	26	
07	3007 X	1419	-0-	-1588	-0-	1419	2	N	-0-	26	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586			
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-	-0-	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-	-0-	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	Y	-0-	-0-	
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	Y	-0-	-0-	
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	Y	-0-	-0-	
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058			
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908			
02	1988 N	1392	-0-	-596	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	
03	1860 N	1488	-0-	-372	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-	-0-	
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-	-0-	
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	-0-	
*07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294			
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640	2	Y	-0-	-0-	
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-	-0-	
04	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2	Y	-0-	-0-	
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2	Y	-0-	-0-	
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2	Y	-0-	-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) 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
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534								
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438								
02	1568 N	1488	-0-	-80	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890								
02	1456 N	1407	-0-	-49	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748								
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2396	-0-	-239	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2389	-0-	-153	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756								
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2044	-0-	-808	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2030	-0-	-730	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2248	-0-	-604	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644								
02	1540 N	1318	-0-	-222	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1263	-0-	-417	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-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 #:		17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756					
02	2184	N	1832	-0-	-352	-0-	1832	2		N	-0-				-0-
03	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2		N	-0-				-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-				-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-				-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-				-0-
07	2418	N	1986	-0-	-432	-0-	1986	2		N	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784					
02	1596	N	930	-0-	-666	-0-	930	2		N	-0-				-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-				-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-				-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-				-0-
06	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1178	2		N	-0-				-0-
07	2201	N	1106	-0-	-1095	-0-	1106	2		N	-0-				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840					
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-				-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2	9	N	2	8		-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-				-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1	9	N	1	8		-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1	8		-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1599	2	1	9	N	1	8		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434					
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2		Y	-0-				-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2		Y	-0-				-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-				-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-				-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-				-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006					
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-				-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-				-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-				-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2		Y	-0-				-0-
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2		Y	-0-				-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2		Y	-0-				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628					
02	952	N	824	-0-	-128	-0-	824	2		Y	-0-				-0-
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2		Y	-0-				-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2		Y	-0-				-0-
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2		Y	-0-				-0-
06	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	2		Y	-0-				-0-
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760			
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
02	1204 N	935	-0-	-269	-0-	935 2		N	-0-		-0-
03	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	963	-0-	-147	-0-	963 2		N	-0-		-0-
*07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766			
02	2688 X	2215	-0-	-473	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
03	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	2806 2		N	-0-		-0-
04	2790 X	1045	-0-	-1745	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
05	2883 X	1417	-0-	-1466	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
06	2790 X	1514	-0-	-1276	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	2537 2		N	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956			
02	1652 N	1495	-0-	-157	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
03	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-		-0-
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-		-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
07	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	1672 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736			
02	2156 N	2130	-0-	-26	-0-	2130 2		Y	-0-		-0-
03	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		Y	-0-		-0-
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	3155	-0-	55	55	3155 2		Y	-0-		-0-
06	2880 N	2784	-0-	-96	-0-	2784 2		Y	-0-		-0-
*07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544			
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
03	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
04	1890 N	1559	-0-	-331	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1623 2		N	-0-		-0-
*07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662			
02	3444 X	3120	-0-	-324	-0-	3120 2		N	-0-		-0-
03	3503 X	3112	-0-	-391	-0-	3112 2		N	-0-		-0-
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2		N	-0-		-0-
05	3503 X	3143	-0-	-360	-0-	3143 2		N	-0-		-0-
06	3330 X	2680	-0-	-650	-0-	2680 2		N	-0-		-0-
07	3813 X	3468	-0-	-345	-0-	3468 2		N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624			
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29 2		N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-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	* * 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

02		2464 X	1752	-0-	-712	-0-	1752	2	Y	-0-			-0-
03		2387 X	1384	-0-	-1003	-0-	1384	2	Y	-0-			-0-
04		2160 X	1456	-0-	-704	-0-	1456	2	Y	-0-			-0-
05		2232 X	1057	-0-	-1175	-0-	1057	2	Y	-0-			-0-
06		1890 X	682	-0-	-1208	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
07		1953 X	303	-0-	-1650	-0-	303	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231889	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF. 8549	- 13021	
02		2800 N	3588	-0-	788	1183	3588	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3863	-0-	763	1946	3863	2	Y	-0-			-0-
04		3501 X	1555	-0-	-1946	-0-	1555	2	Y	-0-			-0-
05		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	Y	-0-			-0-
06		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	Y	-0-			-0-
*07		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10786	- 12837	
02		2268 N	2145	-0-	-123	-0-	2145	2	Y	-0-			-0-
03		2480 N	1690	-0-	-790	-0-	1690	2	Y	-0-			-0-
04		2430 N	1690	-0-	-740	-0-	1690	2	Y	-0-			-0-
05		2387 N	1750	-0-	-637	-0-	1750	2	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1223	-0-	-427	-0-	1223	2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1501	-0-	-235	-0-	1501	2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	232181	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11002	- 12600	
02		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2	N	-0-			-0-
03		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	N	-0-			-0-
04		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2	N	-0-			-0-
05		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2	N	-0-			-0-
06		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2	N	-0-			-0-
07		3937 X	3006	-0-	-931	-0-	3006	2	N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	232345	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	13148	PERF.11470	- 12890	
02		1876 X	1754	-0-	-122	-0-	1754	2	Y	-0-			-0-
03		2046 X	1969	-0-	-77	-0-	1969	2	Y	-0-			-0-
04		1950 X	1850	-0-	-100	-0-	1850	2	Y	-0-			-0-
05		2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2	Y	-0-			-0-
06		1920 X	1882	-0-	-38	-0-	1882	2	Y	-0-			-0-
07		1984 X	1915	-0-	-69	-0-	1915	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	233240	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11024	- 12612	
02		3220 X	2503	-0-	-717	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
03		3565 X	3312	-0-	-253	-0-	3312	2	N	-0-			-0-
04		3450 X	3273	-0-	-177	-0-	3273	2	N	-0-			-0-
05		3441 X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2	N	-0-			-0-
06		3330 X	2267	-0-	-1063	-0-	2267	2	N	-0-			-0-
07		3379 X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	233242	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10866	- 12992	
02		980 N	910	-0-	-70	-0-	910	2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	905	-0-	-273	-0-	905	2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	859	-0-	-161	-0-	859	2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2	Y	-0-			-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645		
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
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2	N	-0-		-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-		-0-
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2	N	-0-		-0-
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	N	-0-		-0-
06	2760 N	2550	-0-	-210	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
*07	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610		
02	1736 N	1228	-0-	-508	-0-	1228 2	Y	-0-		-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	Y	-0-		-0-
04	1830 N	1697	-0-	-133	-0-	1697 2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329 2	Y	-0-		-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1259	-0-	-508	-0-	1259 2	Y	-0-		-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990		
02	2772 X	2435	-0-	-337	-0-	2435 2	Y	-0-		-0-
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	Y	-0-		-0-
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	Y	-0-		-0-
05	2697 X	2172	-0-	-525	-0-	2172 2	Y	-0-		-0-
06	2610 X	1381	-0-	-1229	-0-	1381 2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2625	-0-	-506	-0-	2625 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654		
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2	N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2	N	-0-		-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2	N	-0-		-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125		
02	2996 X	2519	-0-	-477	-0-	2519 2	Y	-0-		-0-
03	3317 X	2637	-0-	-680	-0-	2637 2	Y	-0-		-0-
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2	Y	-0-		-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	Y	-0-		-0-
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252 2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102		
02	1624 N	1598	-0-	-26	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-		-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-		-0-
*07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908		
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-		-0-
*07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209		
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
02	3220 X	198	-0-	-3022	-0-	198 2	Y	-0-		-0-
03	3565 X	348	-0-	-3217	-0-	348 2	Y	-0-		-0-
04	2460 X	365	-0-	-2095	-0-	365 2	Y	-0-		-0-
05	1984 X	770	-0-	-1214	-0-	770 2	Y	-0-		-0-
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	Y	-0-		-0-
*07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830		
02	1876 N	1560	-0-	-316	-0-	1560 2	Y	-0-		-0-
03	2356 N	1807	-0-	-549	-0-	1807 2	Y	-0-		-0-
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	Y	-0-		-0-
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	Y	-0-		-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	Y	-0-		-0-
07	2573 N	2173	-0-	-400	-0-	2173 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167		
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2	Y	-0-		-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	Y	-0-		-0-
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	Y	-0-		-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	Y	-0-		-0-
06	2580 X	2563	-0-	-17	-0-	2563 2	Y	-0-		-0-
*07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579		
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3754	-0-	654	654	3754 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3167	-0-	167	821	3167 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3092	-0-	-8	813	3092 2	Y	-0-		-0-
06	2548 X	1735	-0-	-813	-0-	1735 2	Y	-0-		-0-
*07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828		
02	2660 X	2308	-0-	-352	-0-	2308 2	Y	-0-		-0-
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2	Y	-0-		-0-
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	Y	-0-		-0-
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2	Y	-0-		-0-
06	3720 X	2669	-0-	-1051	-0-	2669 2	Y	-0-		-0-
07	3844 X	1659	-0-	-2185	-0-	1659 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890		
02	1820 N	1593	-0-	-227	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1354	-0-	-320	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1861	-0-	-185	-0-	1861 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453		
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		-0-
05	868 N	721	-0-	-147	-0-	721 2	N	-0-		-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2	N	-0-		-0-

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	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2688 X	2228	-0-	-460	-0-	2228	2		Y	-0-		-0-
03	2976 X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2		Y	-0-		-0-
04	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2		Y	-0-		-0-
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-		-0-
06	2430 X	2398	-0-	-32	-0-	2398	2		Y	-0-		-0-
07	2573 X	2565	-0-	-8	-0-	2565	2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833				
02	2856 X	2572	-0-	-284	-0-	2572	2		N	-0-		-0-
03	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2		N	-0-		-0-
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-		-0-
05	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	2692	2		N	-0-		-0-
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	2646	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880				
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777				
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		Y	-0-		-0-
03	4557 X	3846	-0-	-711	-0-	3846	2		Y	-0-		-0-
04	4410 X	3557	-0-	-853	-0-	3557	2		Y	-0-		-0-
05	4557 X	3921	-0-	-636	-0-	3921	2		Y	-0-		-0-
06	4410 X	2875	-0-	-1535	-0-	2875	2		Y	-0-		-0-
07	4557 X	3317	-0-	-1240	-0-	3317	2		Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024				
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-		25
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-		25
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-		25
05	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2		N	-0-		25
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-		25
07	2573 N	2341	-0-	-232	-0-	2341	2		N	-0-		25

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926				
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-		-0-
03	620 N	250	-0-	-370	-0-	250	2		Y	-0-		-0-
04	600 N	179	-0-	-421	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	138	-0-	-482	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815				
02	1792 N	1401	-0-	-391	-0-	1401	2		Y	-0-		-0-
03	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2		Y	-0-		-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-		-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-		-0-
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		Y	-0-		-0-
*07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584		
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
02	2576 X	2348	-0-	-228	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2	N	-0-		-0-
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2	N	-0-		-0-
05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
07	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930		
02	1176 N	5	-0-	-1171	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911		
02	3136 X	2866	-0-	-270	-0-	2866 2	Y	-0-		-0-
03	3255 X	2924	-0-	-331	-0-	2924 2	Y	-0-		-0-
04	3270 X	2776	-0-	-494	-0-	2776 2	Y	-0-		-0-
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2	Y	-0-		-0-
*07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609		
02	1540 N	1410	-0-	-130	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
03	1891 N	1584	-0-	-307	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-		-0-
*07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682		
02	784 N	699	-0-	-85	-0-	699 2	N	-0-		-0-
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
*07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190		
02	2408 N	1458	-0-	-950	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
03	2635 N	1350	-0-	-1285	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-		-0-
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770		
02	1820 N	1582	-0-	-238	-0-	1582 2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942		
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	BALANCE
02	2800 X	2640	-0-	-160	-0-	2640 2	Y	-0-		-0-
03	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	2999 2	Y	-0-		-0-
04	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	2760 2	Y	-0-		-0-
05	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	2883 2	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2810	-0-	-220	-0-	2810 2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	2922	-0-	-85	-0-	2922 2	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120		
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	Y	-0-		-0-
03	2728 N	1650	-0-	-1078	-0-	1650 2	Y	-0-		-0-
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	Y	-0-		-0-
05	2542 N	2116	-0-	-426	-0-	2116 2	Y	-0-		-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	Y	-0-		-0-
*07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938		
02	1260 N	966	-0-	-294	-0-	966 2	N	-0-		-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1595	-0-	-175	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842		
02	3752 X	3441	-0-	-311	-0-	3441 2	N	-0-		-0-
03	4123 X	3682	-0-	-441	-0-	3682 2	N	-0-		-0-
04	3960 X	3733	-0-	-227	-0-	3733 2	N	-0-		-0-
05	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875 2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3780	-0-	-60	-0-	3780 2	N	-0-		-0-
*07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662		
02	4004 X	3199	-0-	-805	-0-	3199 2	N	-0-		-0-
03	4433 X	3792	-0-	-641	-0-	3792 2	N	-0-		-0-
04	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	2930 2	N	-0-		-0-
05	3534 X	2549	-0-	-985	-0-	2549 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	2630	-0-	-1030	-0-	2630 2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3055	-0-	-727	-0-	3055 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341		
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	Y	-0-		-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	Y	-0-		-0-
04	1530 N	969	-0-	-561	-0-	969 2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	712	-0-	-528	-0-	712 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	619	-0-	-911	-0-	619 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	679	-0-	-313	-0-	679 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522		
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2	Y	-0-		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

02		1680 X	1455	-0-	-225	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
03		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-		-0-
04		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
05		1612 X	1380	-0-	-232	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
06		1830 X	1265	-0-	-565	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
07		1891 X	1238	-0-	-653	-0-	1238	2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
02		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	-0-		-0-
03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	Y	-0-		-0-
04		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	Y	-0-		-0-
05		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	Y	-0-		-0-
06		3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	2429	-0-	-764	-0-	2429	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230												
02		2884 X	2244	-0-	-640	-0-	2244	2	Y	-0-		-0-
03		3193 X	2868	-0-	-325	-0-	2868	2	Y	-0-		-0-
04		3090 X	2087	-0-	-1003	-0-	2087	2	Y	-0-		-0-
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	Y	-0-		-0-
06		2790 X	1412	-0-	-1378	-0-	1412	2	Y	-0-		-0-
07		2883 X	1990	-0-	-893	-0-	1990	2	Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360												
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-		-0-
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-		-0-
04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-		-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-		-0-
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-		-0-
*07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022												
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-		-0-
03		2449 X	1026	-0-	-1423	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
04		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-		-0-
05		3286 X	1722	-0-	-1564	-0-	1722	2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2461	-0-	-719	-0-	2461	2	N	-0-		-0-
07		3286 X	3016	-0-	-270	-0-	3016	2	N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094												
02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
03		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-		-0-
04		2460 N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2	N	-0-		-0-
05		2542 N	2106	-0-	-436	-0-	2106	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3351	-0-	351	351	3351	2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	4789	-0-	1689	2040	4789	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630												
02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3 9 N	3	3 8	-0-
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1243	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07		1333 N	939	-0-	-394	-0-	937	2	2 9 N	2	2 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653		
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	BALANCE
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		Y	-0-	-0-
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-	-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		Y	-0-	-0-
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-	-0-
06	2010 N	1147	-0-	-863	-0-	1147 2		Y	-0-	-0-
*07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		Y	-0-	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378		
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289 2		N	-0-	-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-	-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-	-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-	-0-
07	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294 2		N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846		
02	1960 N	1439	-0-	-521	-0-	1439 2		Y	-0-	-0-
03	1829 N	1223	-0-	-606	-0-	1223 2		Y	-0-	-0-
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y	-0-	-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		Y	-0-	-0-
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		Y	-0-	-0-
*07	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		Y	-0-	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894		
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-	-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-	-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-	-0-
05	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2		N	-0-	-0-
06	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1243 2		N	-0-	-0-
*07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892		
02	1456 N	1199	-0-	-257	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-	-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-	-0-
06	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	1118 2		N	-0-	-0-
07	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	1186 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698		
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	975 2		N	-0-	-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-	-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-	-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-	-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-	-0-
*07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709		
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-	-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-	-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-	-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-	-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-	-0-
*07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110		
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
02	2548 X	2393	-0-	-155	-0-	2393	2			-0-
03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			-0-
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			-0-
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			-0-
*07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185		
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	2			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142		
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-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878		
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			-0-
04	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	2330	2			-0-
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			-0-
06	2250 N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2			-0-
07	2418 N	2047	-0-	-371	-0-	2047	2			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862		
02	1428 N	1337	-0-	-91	-0-	1337	2			-0-
03	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	1093	2			-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			-0-
05	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			-0-
*07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152		
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160		
02	2576 X	1649	-0-	-927	-0-	1649	2			-0-
03	2697 N	2597	-0-	-100	-0-	2597	2			-0-
04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			-0-
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			-0-
06	2520 N	1641	-0-	-879	-0-	1641	2			-0-
07	2573 N	1866	-0-	-707	-0-	1866	2			-0-

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	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

02	3304	X	3233	-0-	-71	-0-		3233	2		N	-0-		-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-		3695	2		N	-0-		-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-		3605	2		N	-0-		-0-
05	3627	X	3616	-0-	-11	-0-		3616	2		N	-0-		-0-
06	3570	X	3561	-0-	-9	-0-		3561	2		N	-0-		-0-
07	3720	X	3714	-0-	-6	-0-		3714	2		N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744 - 12846		
02	3444	X	2163	-0-	-1281	-0-		2163	2		Y	-0-		-0-
03	3813	X	3512	-0-	-301	-0-		3512	2		Y	-0-		-0-
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-		5343	2		Y	-0-		-0-
05	4402	X	3821	-0-	-581	-0-		3821	2		Y	-0-		-0-
06	4260	X	4217	-0-	-43	-0-		4217	2		Y	-0-		-0-
07	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-		3746	2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452 - 12905		
02	2380	N	1730	-0-	-650	-0-		1730	2		Y	-0-		-0-
03	2635	N	1642	-0-	-993	-0-		1642	2		Y	-0-		-0-
04	2040	N	1800	-0-	-240	-0-		1800	2		Y	-0-		-0-
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-		1817	2		Y	-0-		-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		1655	2		Y	-0-		-0-
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11196 - 12770		
02	3192	X	2133	-0-	-1059	-0-		2133	2		Y	-0-		-0-
03	3503	X	3310	-0-	-193	-0-		3310	2		Y	-0-		-0-
04	3390	X	1945	-0-	-1445	-0-		1945	2		Y	-0-		-0-
05	3503	X	3234	-0-	-269	-0-		3234	2		Y	-0-		-0-
06	3390	X	2426	-0-	-964	-0-		2426	2		Y	-0-		-0-
07	3317	X	3121	-0-	-196	-0-		3121	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11218 - 12912		
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-		3739	2		Y	-0-		-0-
03	3565	X	2938	-0-	-627	-0-		2938	2		Y	-0-		-0-
04	3450	X	3283	-0-	-167	-0-		3283	2		Y	-0-		-0-
05	3565	X	3284	-0-	-281	-0-		3284	2		Y	-0-		-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-		3655	2		Y	-0-		-0-
*07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-		4236	2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11014 - 12452		
02	728	N	589	-0-	-139	-0-		589	2		N	-0-		-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-		720	2		N	-0-		-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-		710	2		N	-0-		-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-		726	2		N	-0-		-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-		684	2		N	-0-		-0-
07	744	N	637	-0-	-107	-0-		637	2		N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10752 - 12850		
02	3780	X	3708	-0-	-72	-0-		3708	2		Y	-0-		-0-
03	4185	X	4063	-0-	-122	-0-		4063	2		Y	-0-		-0-
04	3990	X	3922	-0-	-68	-0-		3922	2		Y	-0-		-0-
05	4123	X	4017	-0-	-106	-0-		4017	2		Y	-0-		-0-
06	3960	X	3863	-0-	-97	-0-		3863	2		Y	-0-		-0-
07	4092	X	3993	-0-	-99	-0-		3993	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2			Y	-0-	-0-	
03		3596 X	3359	-0-	-237	-0-	3359 2			Y	-0-	-0-	
04		3750 X	3701	-0-	-49	-0-	3701 2			Y	-0-	-0-	
05		3875 X	3111	-0-	-764	-0-	3111 2			Y	-0-	-0-	
06		3750 X	3054	-0-	-696	-0-	3054 2			Y	-0-	-0-	
07		3813 X	2163	-0-	-1650	-0-	2163 2			Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676	
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-	-0-	
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2			N	-0-	-0-	
04		150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2			N	-0-	-0-	
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2			N	-0-	-0-	
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-	-0-	
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093	
02		1232 N	1110	-0-	-122	-0-	1110 2			Y	-0-	-0-	
03		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255 2			Y	-0-	-0-	
04		1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120 2			Y	-0-	-0-	
05		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205 2			Y	-0-	-0-	
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			Y	-0-	-0-	
*07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			Y	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11072 - 12750	
02		1652 N	1569	-0-	-83	-0-	1569 2			N	-0-	-0-	
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2			N	-0-	-0-	
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2			N	-0-	-0-	
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-	-0-	
06		2040 N	1940	-0-	-100	-0-	1940 2			N	-0-	-0-	
07		2108 N	1081	-0-	-1027	-0-	1081 2			N	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #:		5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-	-0-	
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-	-0-	
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-	-0-	
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-	-0-	
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-	-0-	
*07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580	
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2			N	-0-	-0-	
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-	-0-	
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2			N	-0-	-0-	
05		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2			N	-0-	-0-	
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2			N	-0-	-0-	
*07		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2			N	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.11286 - 12686	
02		1540 N	1486	-0-	-54	-0-	1486 2			N	-0-	-0-	
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2			N	-0-	-0-	
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2			N	-0-	-0-	
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2			N	-0-	-0-	
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2			N	-0-	-0-	
07		1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631 2			N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	244676	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	12725	PERF.10510 - 12556
M	O	GAS 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
02	1652 N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2	N	-0-		-0-
03	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1526	-0-	-303	-0-	1526	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244678	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10933 - 12474
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-		-0-
03	2635 N	2566	-0-	-69	-0-	2566	2	N	-0-		-0-
04	2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2	N	-0-		-0-
05	2604 N	2577	-0-	-27	-0-	2577	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3199	-0-	199	199	3199	2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3024	-0-	-76	123	3024	2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		41	RRCID ->	244686	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11286 - 12770
02	2352 N	2170	-0-	-182	-0-	2170	2	Y	-0-		-0-
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	Y	-0-		-0-
04	2580 N	2166	-0-	-414	-0-	2166	2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	2367	2	Y	-0-		-0-
06	2610 N	2219	-0-	-391	-0-	2219	2	Y	-0-		-0-
*07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	244878	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11466 - 11629
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-		-0-
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2481	-0-	-549	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2430	-0-	-701	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2167	-0-	-893	-0-	2167	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2333	-0-	-829	-0-	2333	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	244955	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11216 - 12658
02	3164 X	2696	-0-	-468	-0-	2696	2	N	-0-		-0-
03	3503 X	2625	-0-	-878	-0-	2625	2	N	-0-		-0-
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		-0-
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	N	-0-		-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-		-0-
*07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	244957	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13124	PERF.10566 - 12746
02	2212 N	2039	-0-	-173	-0-	2039	2	Y	-0-		-0-
03	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223	2	Y	-0-		-0-
04	2460 N	2076	-0-	-384	-0-	2076	2	Y	-0-		-0-
05	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	2197	2	Y	-0-		-0-
06	2160 N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2	Y	-0-		-0-
*07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		33	RRCID ->	245008	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11604 - 12098
02	3332 X	2216	-0-	-1116	-0-	2216	2	Y	-0-		-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	Y	-0-		-0-
04	3570 X	1891	-0-	-1679	-0-	1891	2	Y	-0-		-0-
05	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	3671	2	Y	-0-		-0-
06	3570 X	1627	-0-	-1943	-0-	1627	2	Y	-0-		-0-
07	3689 X	2947	-0-	-742	-0-	2947	2	Y	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2016 N	1873	-0-	-143	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
03		2294 N	2010	-0-	-284	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
04		2160 N	1660	-0-	-500	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
05		2077 N	1593	-0-	-484	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1587	-0-	-363	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
*07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516												
02		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
03		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
04		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-		-0-
05		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-		-0-
06		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-		-0-
*07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220												
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924												
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
*07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879												
02		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		Y	-0-		-0-
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		Y	-0-		-0-
04		2010 N	1946	-0-	-64	-0-	1946 2		Y	-0-		-0-
05		2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2060 2		Y	-0-		-0-
06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		Y	-0-		-0-
*07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263												
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
05		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
06		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
07		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250												
02		2800 N	3354	-0-	554	554	3354 2		Y	-0-		-0-
03		3349 X	2795	-0-	-554	-0-	2795 2		Y	-0-		-0-
04		1950 X	651	-0-	-1299	-0-	651 2		Y	-0-		-0-
05		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		Y	-0-		-0-
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		Y	-0-		-0-
*07		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913													
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

02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-			-0-
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-			-0-
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-			-0-
05		1550 N	1438	-0-	-112	-0-	1438 2		Y	-0-			-0-
06		1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1383 2		Y	-0-			-0-
07		1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199													
02		2940 X	2452	-0-	-488	-0-	2452 2		Y	-0-			-0-
03		3255 X	2618	-0-	-637	-0-	2618 2		Y	-0-			-0-
04		3150 X	1987	-0-	-1163	-0-	1987 2		Y	-0-			-0-
05		2914 X	1959	-0-	-955	-0-	1959 2		Y	-0-			-0-
06		2640 X	1861	-0-	-779	-0-	1861 2		Y	-0-			-0-
07		2728 X	1613	-0-	-1115	-0-	1613 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735													
02		1372 N	1283	-0-	-89	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
*07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563													
02		952 N	722	-0-	-230	-0-	722 2		Y	-0-			-0-
03		1023 N	758	-0-	-265	-0-	758 2		Y	-0-			-0-
04		900 N	725	-0-	-175	-0-	725 2		Y	-0-			-0-
05		806 N	716	-0-	-90	-0-	716 2		Y	-0-			-0-
06		720 N	666	-0-	-54	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	732 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121													
02		1204 N	984	-0-	-220	-0-	984 2		N	-0-			-0-
03		1209 N	909	-0-	-300	-0-	909 2		N	-0-			-0-
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
*07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692													
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1266	-0-	-222	-0-	1266 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870													
02		1176 N	611	-0-	-565	-0-	611 2		N	-0-			-0-
03		1054 N	446	-0-	-608	-0-	446 2		N	-0-			-0-
04		900 N	220	-0-	-680	-0-	220 2		N	-0-			-0-
05		682 N	66	-0-	-616	-0-	66 2		N	-0-			-0-
06		420 N	186	-0-	-234	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-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 #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826		
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
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2061	-0-	-388	-0-	2061 2	N	-0-		-0-
06	2220 N	1192	-0-	-1028	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	1738 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112		
02	3136 X	2363	-0-	-773	-0-	2363 2	Y	-0-		-0-
03	3472 X	2927	-0-	-545	-0-	2927 2	Y	-0-		-0-
04	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641 2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	2687	-0-	-382	-0-	2687 2	Y	-0-		-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2	Y	-0-		-0-
07	2914 X	2590	-0-	-324	-0-	2590 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524		
02	3080 X	2103	-0-	-977	-0-	2103 2	Y	-0-		-0-
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2	Y	-0-		-0-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2993	-0-	-14	-0-	2993 2	Y	-0-		-0-
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	Y	-0-		-0-
*07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684		
02	1904 N	1408	-0-	-496	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1511	-0-	-499	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1214	-0-	-584	-0-	1214 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708		
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066 2	N	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502 2	N	-0-		-0-
04	3570 X	3262	-0-	-308	-0-	3262 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3137	-0-	-614	-0-	3137 2	N	-0-		-0-
06	3630 X	3158	-0-	-472	-0-	3158 2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	3182 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940		
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	Y	-0-		-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	Y	-0-		-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	Y	-0-		-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	Y	-0-		-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	Y	-0-		-0-
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	Y	-0-		-0-

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	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

02		1428 X	1334	-0-	-94	-0-	1334 2			Y	-0-	-0-
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2			Y	-0-	-0-
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2			Y	-0-	-0-
05		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2			Y	-0-	-0-
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2			Y	-0-	-0-
*07		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2			Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980												
02		168 N	97	-0-	-71	-0-	97 2			N	-0-	-0-
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2			N	-0-	-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2			N	-0-	-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-	-0-
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2			N	-0-	-0-
*07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728												
02		3584 X	2993	-0-	-591	-0-	2993 2			N	-0-	-0-
03		3968 X	3372	-0-	-596	-0-	3372 2			N	-0-	-0-
04		3840 X	2964	-0-	-876	-0-	2964 2			N	-0-	-0-
05		3317 X	3190	-0-	-127	-0-	3190 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	2706	-0-	-564	-0-	2706 2			N	-0-	-0-
07		3379 X	2626	-0-	-753	-0-	2626 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			Y	-0-	-0-
03		1922 N	1582	-0-	-340	-0-	1582 2			Y	-0-	-0-
04		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2			Y	-0-	-0-
05		2170 N	1672	-0-	-498	-0-	1672 2			Y	-0-	-0-
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2			Y	-0-	-0-
*07		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
02		1232 N	1051	-0-	-181	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
03		1426 N	982	-0-	-444	-0-	982 2			N	-0-	-0-
04		1200 N	577	-0-	-623	-0-	577 2			N	-0-	-0-
05		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 2			N	-0-	-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			N	-0-	-0-
*07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
02		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			N	-0-	-0-
03		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2			N	-0-	-0-
04		2520 N	2152	-0-	-368	-0-	2152 2			N	-0-	-0-
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2			N	-0-	-0-
06		2550 N	2364	-0-	-186	-0-	2364 2			N	-0-	-0-
07		2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191 2			N	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
02		2156 N	1891	-0-	-265	-0-	1891 2			Y	-0-	-0-
03		2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106 2			Y	-0-	-0-
04		2310 N	1786	-0-	-524	-0-	1786 2			Y	-0-	-0-
05		2108 N	1360	-0-	-748	-0-	1360 2			Y	-0-	-0-
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2			Y	-0-	-0-
*07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508		
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
02	504 N	288	-0-	-216	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-		-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	Y	-0-		-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	Y	-0-		-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	Y	-0-		-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	Y	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718		
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2	Y	-0-		-0-
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2	Y	-0-		-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2	Y	-0-		-0-
05	3689 X	2971	-0-	-718	-0-	2971 2	Y	-0-		-0-
06	3570 X	2228	-0-	-1342	-0-	2228 2	Y	-0-		-0-
07	3689 X	2806	-0-	-883	-0-	2806 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005		
02	2912 X	1249	-0-	-1663	-0-	1249 2	Y	-0-		-0-
03	3224 X	2260	-0-	-964	-0-	2260 2	Y	-0-		-0-
04	2550 X	2452	-0-	-98	-0-	2452 2	Y	-0-		-0-
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2	Y	-0-		-0-
06	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	Y	-0-		-0-
*07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115		
02	3808 X	3406	-0-	-402	-0-	3406 2	Y	-0-		-0-
03	3999 X	3100	-0-	-899	-0-	3100 2	Y	-0-		-0-
04	3990 X	2381	-0-	-1609	-0-	2381 2	Y	-0-		-0-
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2	Y	-0-		-0-
06	3990 X	3596	-0-	-394	-0-	3596 2	Y	-0-		-0-
07	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3751 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163		
02	2444 N	2212	-0-	-232	-0-	2212 2	Y	-0-		-0-
03	2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2272 2	Y	-0-		-0-
04	2580 X	2162	-0-	-418	-0-	2162 2	Y	-0-		-0-
05	2666 X	2048	-0-	-618	-0-	2048 2	Y	-0-		-0-
06	2580 X	2171	-0-	-409	-0-	2171 2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	2165	-0-	-284	-0-	2165 2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 252433		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590		
02	1540 N	1120	-0-	-420	-0-	1120 2	Y	-0-		-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	Y	-0-		-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	Y	-0-		-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	Y	-0-		-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1475	-0-	-230	-0-	1475 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136		
02	3640 X	952	-0-	-2688	-0-	952 2	N	-0-		-0-
03	4030 X	1299	-0-	-2731	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
04	3900 X	1984	-0-	-1916	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-		-0-
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2	N	-0-		-0-
*07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614	
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
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	Y	-0-		-0-
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	Y	-0-		-0-
04	2310 X	2281	-0-	-29	-0-	2281	2	Y	-0-		-0-
05	2697 X	2123	-0-	-574	-0-	2123	2	Y	-0-		-0-
06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	Y	-0-		-0-
07	2697 X	2585	-0-	-112	-0-	2585	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843	
02	2604 N	1882	-0-	-722	-0-	1882	2	Y	-0-		-0-
03	3007 N	2965	-0-	-42	-0-	2965	2	Y	-0-		-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	Y	-0-		-0-
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	Y	-0-		-0-
06	2880 N	2145	-0-	-735	-0-	2145	2	Y	-0-		-0-
07	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564	
02	2800 X	2478	-0-	-322	-0-	2478	2	Y	-0-		-0-
03	3100 X	2536	-0-	-564	-0-	2536	2	Y	-0-		-0-
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595	2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690	2	Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000	
02	2744 X	2469	-0-	-275	-0-	2469	2	Y	-0-		-0-
03	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2	Y	-0-		-0-
04	2760 X	2569	-0-	-191	-0-	2569	2	Y	-0-		-0-
05	2852 X	1905	-0-	-947	-0-	1905	2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2	Y	-0-		-0-
07	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205	
02	2296 X	2284	-0-	-12	-0-	2284	2	Y	-0-		-0-
03	2976 X	2967	-0-	-9	-0-	2967	2	Y	-0-		-0-
04	2880 X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2	Y	-0-		-0-
05	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2	Y	-0-		-0-
06	2880 X	2290	-0-	-590	-0-	2290	2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	2470	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316	
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	Y	-0-		-0-
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	Y	-0-		-0-
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-		-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1770	-0-	-210	-0-	1770	2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1643	2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059	
02	728 N	529	-0-	-199	-0-	529	2	Y	-0-		-0-
03	806 N	533	-0-	-273	-0-	533	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2	Y	-0-		-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-		-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	Y	-0-		-0-
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	Y	-0-		-0-

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	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-	-0-	
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2		Y	-0-	-0-	
04	1320 N	812	-0-	-508	-0-	812	2		Y	-0-	-0-	
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-	-0-	
06	1110 N	812	-0-	-298	-0-	812	2		Y	-0-	-0-	
07	837 N	764	-0-	-73	-0-	764	2		Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845				
02	2268 N	1720	-0-	-548	-0-	1720	2		Y	-0-	-0-	
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-	-0-	
04	2130 N	1949	-0-	-181	-0-	1949	2		Y	-0-	-0-	
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-	-0-	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-	-0-	
*07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107				
02	3444 X	3409	-0-	-35	-0-	3409	2		Y	-0-	-0-	
03	3813 X	3685	-0-	-128	-0-	3685	2		Y	-0-	-0-	
04	3450 X	3439	-0-	-11	-0-	3439	2		Y	-0-	-0-	
05	3782 X	3710	-0-	-72	-0-	3710	2		Y	-0-	-0-	
06	3660 X	3269	-0-	-391	-0-	3269	2		Y	-0-	-0-	
07	3782 X	2406	-0-	-1376	-0-	2406	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668				
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-	-0-	
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	3330	-0-	330	330	3330	2		Y	-0-	-0-	
05	2420 N	2090	-0-	-330	-0-	2090	2		Y	-0-	-0-	
06	2460 N	2110	-0-	-350	-0-	2110	2		Y	-0-	-0-	
07	2542 X	2044	-0-	-498	-0-	2044	2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062				
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-	25	
03	2046 N	1406	-0-	-640	-0-	1406	2		N	-0-	25	
04	1980 N	1192	-0-	-788	-0-	1192	2		N	-0-	25	
05	1922 N	1469	-0-	-453	-0-	1469	2		N	-0-	25	
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-	25	
*07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-	25	

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408				
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		Y	-0-	-0-	
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		Y	-0-	-0-	
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-	-0-	
05	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2		Y	-0-	-0-	
06	3570 X	3090	-0-	-480	-0-	3090	2		Y	-0-	-0-	
07	3689 X	2996	-0-	-693	-0-	2996	2		Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936				
02	672 N	318	-0-	-354	-0-	318	2		Y	-0-	-0-	
03	651 N	331	-0-	-320	-0-	331	2		Y	-0-	-0-	
04	450 N	277	-0-	-173	-0-	277	2		Y	-0-	-0-	
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		Y	-0-	-0-	
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2		Y	-0-	-0-	
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		420 N	214	-0-	-206	-0-	214	2		Y	-0-	-0-
03		341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2		Y	-0-	-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		Y	-0-	-0-
05		248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2		Y	-0-	-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		Y	-0-	-0-
07		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11156 - 11848
02		3108 X	2847	-0-	-261	-0-	2847	2		N	-0-	-0-
03		3441 X	3430	-0-	-11	-0-	3430	2		N	-0-	-0-
04		3210 X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2		N	-0-	-0-
05		3317 X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2		N	-0-	-0-
06		3330 X	3237	-0-	-93	-0-	3237	2		N	-0-	-0-
07		3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10660 - 11844
02		2660 N	756	-0-	-1904	-0-	756	2		N	-0-	-0-
03		1891 N	675	-0-	-1216	-0-	675	2		N	-0-	-0-
04		960 N	834	-0-	-126	-0-	834	2		N	-0-	-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-	-0-
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-	-0-
07		868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10940 - 11674
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-	-0-
03		1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261	2		Y	-0-	-0-
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		Y	-0-	-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-	-0-
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-	-0-
07		1488 N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832
02		1036 N	949	-0-	-87	-0-	949	2		N	-0-	-0-
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-	-0-
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-	-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-	-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	-0-
07		1395 N	938	-0-	-457	-0-	938	2		N	-0-	-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470
02		1120 N	945	-0-	-175	-0-	945	2		Y	-0-	-0-
03		1488 N	1137	-0-	-351	-0-	1137	2		Y	-0-	-0-
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-	-0-
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-	-0-
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-	-0-
07		1860 N	1114	-0-	-746	-0-	1114	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572
02		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		Y	-0-	-0-
03		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2		Y	-0-	-0-
04		6600 X	6201	-0-	-399	-0-	6201	2		Y	-0-	-0-
05		6820 X	6605	-0-	-215	-0-	6605	2		Y	-0-	-0-
06		6600 X	5697	-0-	-903	-0-	5697	2		Y	-0-	-0-
07		6541 X	5902	-0-	-639	-0-	5902	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		1988 N	1854	-0-	-134	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03		2077 N	1762	-0-	-315	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05		2046 N	1567	-0-	-479	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06		1710 N	1461	-0-	-249	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07		2201 N	1579	-0-	-622	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080																	
02		2772 X	1837	-0-	-935	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
03		2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
04		3000 X	2056	-0-	-944	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
05		3100 X	2506	-0-	-594	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
06		3000 X	2892	-0-	-108	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07		2666 X	2328	-0-	-338	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077																	
02		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
*07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046																	
02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
05		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
*07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189																	
02		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642																	
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
*07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886																	
02		3388 X	2594	-0-	-794	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03		3751 X	2980	-0-	-771	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07		3441 X	3012	-0-	-429	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

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

02		2632 X	2463	-0-	-169	-0-	2463	2		N	-0-	-0-
03		3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2		N	-0-	-0-
04		3330 X	3101	-0-	-229	-0-	3101	2		N	-0-	-0-
05		3441 X	3080	-0-	-361	-0-	3080	2		N	-0-	-0-
06		3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2809	2		N	-0-	-0-
07		3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2		N	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11730 - 11954
02		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-	-0-
03		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-	-0-
04		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-	-0-
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-	-0-
06		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-	-0-
*07		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11800 - 12106
02		2772 X	2101	-0-	-671	-0-	2101	2		Y	-0-	-0-
03		2914 X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2		Y	-0-	-0-
04		2760 X	2506	-0-	-254	-0-	2506	2		Y	-0-	-0-
05		2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2382	2		Y	-0-	-0-
06		2760 X	2628	-0-	-132	-0-	2628	2		Y	-0-	-0-
*07		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11170 - 12844
02		2800 N	2846	-0-	46	46	2846	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	3266	-0-	166	212	3266	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	3101	-0-	101	313	3101	2		Y	-0-	-0-
05		3489 X	3176	-0-	-313	-0-	3176	2		Y	-0-	-0-
06		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		Y	-0-	-0-
*07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		Y	-0-	-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10799 - 11550
02		3892 X	3540	-0-	-352	-0-	3540	2		Y	-0-	-0-
03		4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	3151	2		Y	-0-	-0-
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		Y	-0-	-0-
05		4061 X	3889	-0-	-172	-0-	3889	2		Y	-0-	-0-
06		3900 X	3228	-0-	-672	-0-	3228	2		Y	-0-	-0-
07		4309 X	2824	-0-	-1485	-0-	2824	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209		PERF.11518 - 12860
02		1232 N	706	-0-	-526	-0-	706	2		Y	-0-	-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-	-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-	-0-
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-	-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-	-0-
07		1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454		PERF.11430 - 12201
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		2856 X	2729	-0-	-127	-0-	2729 2			Y	-0-	-0-
03		3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476 2			Y	-0-	-0-
04		3060 X	871	-0-	-2189	-0-	871 2			Y	-0-	-0-
05		3162 X	1644	-0-	-1518	-0-	1644 2			Y	-0-	-0-
06		3060 X	1624	-0-	-1436	-0-	1624 2			Y	-0-	-0-
07		3007 X	932	-0-	-2075	-0-	932 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 27		RRCID -> 257461			COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590	
02		2604 X	2368	-0-	-236	-0-	2368 2			Y	-0-	-0-
03		2883 X	2651	-0-	-232	-0-	2651 2			Y	-0-	-0-
04		2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2786 2			Y	-0-	-0-
05		2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767 2			Y	-0-	-0-
06		2850 X	2652	-0-	-198	-0-	2652 2			Y	-0-	-0-
07		2883 X	2797	-0-	-86	-0-	2797 2			Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 257615			COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546	
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-	-0-
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420 2	1 9		N	1 8	-0-
04		1050 N	496	-0-	-554	-0-	496 2			N	-0-	-0-
05		1085 N	721	-0-	-364	-0-	721 2			N	-0-	-0-
06		1050 N	507	-0-	-543	-0-	507 2			N	-0-	-0-
*07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055 2	1 9		N	1 8	-0-

CRIDER GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 257754			COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620	
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			Y	-0-	-0-
03		2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1953 2			Y	-0-	-0-
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			Y	-0-	-0-
05		1705 N	1567	-0-	-138	-0-	1567 2			Y	-0-	-0-
06		1890 N	1361	-0-	-529	-0-	1361 2			Y	-0-	-0-
07		1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 32		RRCID -> 257861			COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629	
02		2548 N	2458	-0-	-90	-0-	2458 2			N	-0-	-0-
03		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2			N	-0-	-0-
04		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2			N	-0-	-0-
05		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			N	-0-	-0-
06		2700 N	2600	-0-	-100	-0-	2600 2			N	-0-	-0-
07		2759 N	2654	-0-	-105	-0-	2654 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 28		RRCID -> 257906			COMPL. DATE 08/30/2010			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658	
02		2072 N	1961	-0-	-111	-0-	1961 2			Y	-0-	-0-
03		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			Y	-0-	-0-
04		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2			Y	-0-	-0-
05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2			Y	-0-	-0-
06		2340 N	2176	-0-	-164	-0-	2176 2			Y	-0-	-0-
*07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 42		RRCID -> 257916			COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940	
02		2436 N	2399	-0-	-37	-0-	2399 2			Y	-0-	-0-
03		2635 N	2192	-0-	-443	-0-	2192 2			Y	-0-	-0-
04		2520 N	2140	-0-	-380	-0-	2140 2			Y	-0-	-0-
05		2666 N	2015	-0-	-651	-0-	2015 2			Y	-0-	-0-
06		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2			Y	-0-	-0-
*07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604												
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

02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-	-0-
03		1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925	2		N	-0-	-0-
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-	-0-
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-	-0-
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-	-0-
*07		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170												
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-	-0-
03		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		Y	-0-	-0-
04		2820 N	2434	-0-	-386	-0-	2434	2		Y	-0-	-0-
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		Y	-0-	-0-
06		2460 N	2024	-0-	-436	-0-	2024	2		Y	-0-	-0-
07		2511 N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2		Y	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642												
02		1624 N	1341	-0-	-283	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-	-0-
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-	-0-
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-	-0-
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	-0-
*07		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692												
02		840 N	679	-0-	-161	-0-	679	2		N	-0-	-0-
03		868 N	704	-0-	-164	-0-	704	2		N	-0-	-0-
04		780 N	621	-0-	-159	-0-	621	2		N	-0-	-0-
05		744 N	558	-0-	-186	-0-	558	2		N	-0-	-0-
06		690 N	491	-0-	-199	-0-	491	2		N	-0-	-0-
07		651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2		N	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974												
02		1960 N	1872	-0-	-88	-0-	1872	2		Y	-0-	-0-
03		2542 N	2050	-0-	-492	-0-	2050	2		Y	-0-	-0-
04		2130 N	1919	-0-	-211	-0-	1919	2		Y	-0-	-0-
05		2077 N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2		Y	-0-	-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-	-0-
*07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239												
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		Y	-0-	-0-
03		2759 X	1658	-0-	-1101	-0-	1658	2		Y	-0-	-0-
04		2670 X	2555	-0-	-115	-0-	2555	2		Y	-0-	-0-
05		2759 X	2146	-0-	-613	-0-	2146	2		Y	-0-	-0-
06		2670 X	1782	-0-	-888	-0-	1782	2		Y	-0-	-0-
07		2759 X	1502	-0-	-1257	-0-	1502	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536												
02		1288 N	1120	-0-	-168	-0-	1120	2		N	-0-	-0-
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1 8
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-	-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	N	1 8
06		1620 N	1243	-0-	-377	-0-	1242	2	1	9	N	1 8
07		1767 N	1345	-0-	-422	-0-	1344	2	1	9	N	1 8

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2			Y	-0-	-0-
03		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2			Y	-0-	-0-
04		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2			Y	-0-	-0-
05		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2			Y	-0-	-0-
06		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2			Y	-0-	-0-
*07		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2			Y	-0-	-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623												
02		3136 X	2202	-0-	-934	-0-	2202 2			N	-0-	-0-
03		3596 X	3094	-0-	-502	-0-	3094 2			N	-0-	-0-
04		3480 X	3233	-0-	-247	-0-	3233 2			N	-0-	-0-
05		3596 X	3502	-0-	-94	-0-	3502 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	2998	-0-	-272	-0-	2998 2			N	-0-	-0-
07		3348 X	2882	-0-	-466	-0-	2882 2			N	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765												
02		1792 N	1562	-0-	-230	-0-	1562 2			Y	-0-	-0-
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2			Y	-0-	-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2			Y	-0-	-0-
05		1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391 2			Y	-0-	-0-
06		1710 N	1045	-0-	-665	-0-	1045 2			Y	-0-	-0-
07		1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666 2			Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586												
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			N	-0-	-0-
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			N	-0-	-0-
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2			N	-0-	-0-
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-	-0-
*07		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
02		1988 N	1797	-0-	-191	-0-	1797 2			Y	-0-	-0-
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2			Y	-0-	-0-
04		1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1824 2			Y	-0-	-0-
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			Y	-0-	-0-
06		2220 N	1881	-0-	-339	-0-	1881 2			Y	-0-	-0-
*07		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724												
02		2380 N	1801	-0-	-579	-0-	1801 2			N	-0-	-0-
03		2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270 2			N	-0-	-0-
04		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2			N	-0-	-0-
05		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2			N	-0-	-0-
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2			N	-0-	-0-
07		2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177 2			N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056												
02		1820 N	1437	-0-	-383	-0-	1437 2			Y	-0-	-0-
03		1891 N	1621	-0-	-270	-0-	1621 2			Y	-0-	-0-
04		1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669 2			Y	-0-	-0-
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2			Y	-0-	-0-
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			Y	-0-	-0-
07		1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								

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

02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-	-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		Y	-0-	-0-
04		990 N	617	-0-	-373	-0-	617	2		Y	-0-	-0-
05		868 N	589	-0-	-279	-0-	589	2		Y	-0-	-0-
06		1020 N	726	-0-	-294	-0-	726	2		Y	-0-	-0-
07		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		37	RRCID -> 260321			COMPL. DATE 07/11/2014			TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716	

02		2660 X	1423	-0-	-1237	-0-	1423	2		Y	-0-	-0-
03		2356 X	1653	-0-	-703	-0-	1653	2		Y	-0-	-0-
04		2250 X	1456	-0-	-794	-0-	1456	2		Y	-0-	-0-
05		2325 X	1688	-0-	-637	-0-	1688	2		Y	-0-	-0-
06		1860 X	1630	-0-	-230	-0-	1630	2		Y	-0-	-0-
*07		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 260589			COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082	

02		2072 N	1900	-0-	-172	-0-	1900	2		Y	-0-	-0-
03		2294 N	2012	-0-	-282	-0-	2012	2		Y	-0-	-0-
04		2130 N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2		Y	-0-	-0-
05		2108 N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2		Y	-0-	-0-
06		1950 N	1852	-0-	-98	-0-	1852	2		Y	-0-	-0-
*07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 260771			COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455	

02		3108 X	2705	-0-	-403	-0-	2705	2		Y	-0-	-0-
03		3441 X	3007	-0-	-434	-0-	3007	2		Y	-0-	-0-
04		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-	-0-
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		Y	-0-	-0-
06		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		Y	-0-	-0-
*07		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 260804			COMPL. DATE 04/29/2011			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702	

02		3332 X	2806	-0-	-526	-0-	2806	2		N	-0-	-0-
03		3689 X	3504	-0-	-185	-0-	3504	2		N	-0-	-0-
04		3420 X	3392	-0-	-28	-0-	3392	2		N	-0-	-0-
05		3534 X	2760	-0-	-774	-0-	2760	2		N	-0-	-0-
06		3420 X	3138	-0-	-282	-0-	3138	2		N	-0-	-0-
07		3503 X	3161	-0-	-342	-0-	3161	2		N	-0-	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 260950			COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644	

02		2968 X	2620	-0-	-348	-0-	2620	2		Y	-0-	-0-
03		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-	-0-
04		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		Y	-0-	-0-
05		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2		Y	-0-	-0-
06		3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2		Y	-0-	-0-
07		3565 X	3024	-0-	-541	-0-	3024	2		Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 260953			COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452	

02		3052 X	2084	-0-	-968	-0-	2084	2		Y	-0-	-0-
03		3379 X	2147	-0-	-1232	-0-	2147	2		Y	-0-	-0-
04		2790 X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2		Y	-0-	-0-
05		2883 X	2786	-0-	-97	-0-	2786	2		Y	-0-	-0-
06		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-	-0-
07		2573 X	2272	-0-	-301	-0-	2272	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10880 - 12594
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

02		2128 X	1501	-0-	-627	-0-	1501 2		Y	-0-		-0-
03		2356 X	1386	-0-	-970	-0-	1386 2		Y	-0-		-0-
04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		Y	-0-		-0-
05		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		Y	-0-		-0-
06		1950 X	1686	-0-	-264	-0-	1686 2		Y	-0-		-0-
07		2511 X	1775	-0-	-736	-0-	1775 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10562 - 12608
02		3948 X	3192	-0-	-756	-0-	3192 2		N	-0-		-0-
03		4371 X	3157	-0-	-1214	-0-	3157 2		N	-0-		-0-
04		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-		-0-
05		3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401 2		N	-0-		-0-
06		3420 X	3075	-0-	-345	-0-	3075 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3104	-0-	-740	-0-	3104 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12103 - 12861
02		1512 N	646	-0-	-866	-0-	646 2		Y	-0-		-0-
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-		-0-
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3166	-0-	66	66	3166 2		Y	-0-		-0-
06		2682 N	2616	-0-	-66	-0-	2616 2		Y	-0-		-0-
07		2294 N	2245	-0-	-49	-0-	2245 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11047 - 12577
02		1876 N	1847	-0-	-29	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
03		1860 N	1304	-0-	-556	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	823	-0-	-1157	-0-	823 2		N	-0-		-0-
05		2046 N	1075	-0-	-971	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	783	-0-	-477	-0-	783 2		N	-0-		-0-
*07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10784 - 12891
02		1120 N	675	-0-	-445	-0-	675 2		Y	-0-		-0-
03		837 N	739	-0-	-98	-0-	739 2		Y	-0-		-0-
04		870 N	765	-0-	-105	-0-	765 2		Y	-0-		-0-
05		744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		Y	-0-		-0-
06		720 N	668	-0-	-52	-0-	668 2		Y	-0-		-0-
07		806 N	730	-0-	-76	-0-	730 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-		-0-
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-		-0-
04		1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552 2		Y	-0-		-0-
05		1612 N	1401	-0-	-211	-0-	1401 2		Y	-0-		-0-
06		1530 N	1370	-0-	-160	-0-	1370 2		Y	-0-		-0-
07		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11086 - 12610
02		1232 N	1209	-0-	-23	-0-	1209 2		Y	-0-		-0-
03		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343 2		Y	-0-		-0-
04		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314 2		Y	-0-		-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-		-0-
06		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256 2		Y	-0-		-0-
07		1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250 2		Y	-0-		-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-		-0-
03		2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2725 2		N	-0-		-0-
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727 2		N	-0-		-0-
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-		-0-
*07		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
02		4508 X	4345	-0-	-163	-0-	4345 2		N	-0-		-0-
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-		-0-
04		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2		N	-0-		-0-
05		4805 X	4636	-0-	-169	-0-	4636 2		N	-0-		-0-
06		4650 X	4122	-0-	-528	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
07		4898 X	4379	-0-	-519	-0-	4379 2		N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997												
02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		Y	-0-		-0-
03		3534 X	3513	-0-	-21	-0-	3513 2		Y	-0-		-0-
04		3420 X	3376	-0-	-44	-0-	3376 2		Y	-0-		-0-
05		3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3250 2		Y	-0-		-0-
06		3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3253 2		Y	-0-		-0-
07		3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264 2		Y	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
02		2184 X	1823	-0-	-361	-0-	1823 2		Y	-0-		-0-
03		2418 X	1952	-0-	-466	-0-	1952 2		Y	-0-		-0-
04		2190 X	2116	-0-	-74	-0-	2116 2		Y	-0-		-0-
05		2263 X	1276	-0-	-987	-0-	1276 2		Y	-0-		-0-
06		2040 X	2020	-0-	-20	-0-	2020 2		Y	-0-		-0-
07		2201 X	2007	-0-	-194	-0-	2007 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
02		1708 N	1489	-0-	-219	-0-	1489 2		Y	-0-		-0-
03		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756 2		Y	-0-		-0-
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		Y	-0-		-0-
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		Y	-0-		-0-
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		Y	-0-		-0-
*07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491												
02		2436 X	1447	-0-	-989	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
03		2697 X	1915	-0-	-782	-0-	1915 2		Y	-0-		-0-
04		2610 X	2103	-0-	-507	-0-	2103 2		Y	-0-		-0-
05		1612 X	1578	-0-	-34	-0-	1578 2		Y	-0-		-0-
06		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		Y	-0-		-0-
07		2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972 2		Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726												
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-		-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1484	-0-	-466	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
07		1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089		PERF.11722 - 12911
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02	3164	X	2246	-0-	-918	-0-	2246	2		Y	-0-	-0-
03	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2		Y	-0-	-0-
04	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2		Y	-0-	-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		Y	-0-	-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		Y	-0-	-0-
07	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11336 - 12811
02	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2		Y	-0-	-0-
03	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	4172	2		Y	-0-	-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		Y	-0-	-0-
05	4526	X	3877	-0-	-649	-0-	3877	2		Y	-0-	-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2		Y	-0-	-0-
07	4526	X	4314	-0-	-212	-0-	4314	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10204 - 12441
02	2492	X	1123	-0-	-1369	-0-	1123	2		Y	-0-	-0-
03	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2		Y	-0-	-0-
04	2550	X	2412	-0-	-138	-0-	2412	2		Y	-0-	-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		Y	-0-	-0-
06	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056	2		Y	-0-	-0-
*07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747
02	3864	X	1847	-0-	-2017	-0-	1847	2		Y	-0-	-0-
03	4278	X	3061	-0-	-1217	-0-	3061	2		Y	-0-	-0-
04	4140	X	2695	-0-	-1445	-0-	2695	2		Y	-0-	-0-
05	3999	X	3015	-0-	-984	-0-	3015	2		Y	-0-	-0-
06	2970	X	2497	-0-	-473	-0-	2497	2		Y	-0-	-0-
07	3069	X	2087	-0-	-982	-0-	2087	2		Y	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		11HR		RRCID -> 262982		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11750 - 15350
02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2		N	-0-	-0-
03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2		N	-0-	-0-
04	10710	X	10613	-0-	-97	-0-	10613	2		N	-0-	-0-
05	11067	X	10920	-0-	-147	-0-	10920	2		N	-0-	-0-
06	10710	X	10420	-0-	-290	-0-	10420	2		N	-0-	-0-
07	11067	X	10380	-0-	-687	-0-	10380	2		N	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11079 - 12875
02	5880	X	3583	-0-	-2297	-0-	3583	2		Y	-0-	-0-
03	6169	X	3491	-0-	-2678	-0-	3491	2		Y	-0-	-0-
04	4800	X	4022	-0-	-778	-0-	4022	2		Y	-0-	-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		Y	-0-	-0-
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		Y	-0-	-0-
*07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240
02	5572	X	4137	-0-	-1435	-0-	4137	2		Y	-0-	-0-
03	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2		Y	-0-	-0-
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2		Y	-0-	-0-
05	4588	X	3915	-0-	-673	-0-	3915	2		Y	-0-	-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		Y	-0-	-0-
07	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	4650	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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

02		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2	N	-0-		-0-
03		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2	N	-0-		-0-
04		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2	N	-0-		-0-
05		9796 X	9474	-0-	-322	-0-	9474	2	N	-0-		-0-
06		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2	N	-0-		-0-
07		9796 X	9260	-0-	-536	-0-	9260	2	N	-0-		-0-

T. H. MCWATERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010												
02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	Y	-0-		-0-
03		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3411	-0-	-279	-0-	3411	2	Y	-0-		-0-
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	Y	-0-		-0-
06		3690 X	3564	-0-	-126	-0-	3564	2	Y	-0-		-0-
*07		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904												
02		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	Y	-0-		-0-
03		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2	Y	-0-		-0-
04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	Y	-0-		-0-
05		3472 X	2728	-0-	-744	-0-	2728	2	Y	-0-		-0-
06		3360 X	2291	-0-	-1069	-0-	2291	2	Y	-0-		-0-
07		3472 X	2232	-0-	-1240	-0-	2232	2	Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965												
02		1680 N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2	Y	-0-		-0-
03		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2	Y	-0-		-0-
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	Y	-0-		-0-
05		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2	Y	-0-		-0-
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288												
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-		-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-		-0-
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-		-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-		-0-
06		810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	775	-0-	-186	-0-	775	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904												
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	Y	-0-		-0-
03		1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2	Y	-0-		-0-
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-		-0-
05		1364 N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-
06		1320 N	972	-0-	-348	-0-	972	2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878												
02		1708 N	1241	-0-	-467	-0-	1241	2	Y	-0-		-0-
03		1829 N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2	Y	-0-		-0-
04		1710 N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2	Y	-0-		-0-
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	Y	-0-		-0-
06		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2	Y	-0-		-0-
*07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	Y	-0-		-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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	2352 X	1813	-0-	-539	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
03	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
04	2190 X	2147	-0-	-43	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
07	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2142	2			N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226		
02	952 N	827	-0-	-125	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	659	-0-	-421	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-			-0-
*07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992		
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
07	806 N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604		
02	1456 N	1331	-0-	-125	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1890 N	1658	-0-	-232	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1613	2	1	9	N	1	1	8	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10732 - 12666		
02	1484 N	1439	-0-	-45	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-			-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-			-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-			-0-
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605		
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			26
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			26
04	2280 N	1296	-0-	-984	-0-	1296	2			N	-0-			26
05	2387 N	1136	-0-	-1251	-0-	1136	2			N	-0-			26
06	1920 N	898	-0-	-1022	-0-	898	2			N	-0-			26
07	1333 N	932	-0-	-401	-0-	932	2			N	-0-			26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.10961 - 12634		
02	3360 X	3069	-0-	-291	-0-	3069	2			Y	-0-			-0-
03	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	3267	2			Y	-0-			-0-
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-			-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-			-0-
06	3570 X	3216	-0-	-354	-0-	3216	2			Y	-0-			-0-
07	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	2436	X	1248	-0-	-1188	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-
03	1953	X	1444	-0-	-509	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
05	1736	X	1124	-0-	-612	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-
06	1650	X	783	-0-	-867	-0-	783	2		Y	-0-			-0-
*07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708				
02	3696	X	2975	-0-	-721	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
03	3720	X	2969	-0-	-751	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-			-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-
07	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	3640	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304				
02	3920	X	3587	-0-	-333	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	3774	-0-	-1093	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
04	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2		N	-0-			-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
07	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	3780	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619				
02	2408	X	2142	-0-	-266	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
03	2635	X	2610	-0-	-25	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
04	2550	X	2031	-0-	-519	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
07	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	2573	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908				
02	3808	X	2829	-0-	-979	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
03	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	3783	2		Y	-0-			-0-
04	3870	X	2717	-0-	-1153	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
05	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
06	3660	X	2030	-0-	-1630	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
07	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871				
02	4508	X	3356	-0-	-1152	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
03	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2		Y	-0-			-0-
04	4530	X	3360	-0-	-1170	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
05	4030	X	2533	-0-	-1497	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
06	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3340	2		Y	-0-			-0-
07	3813	X	3218	-0-	-595	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596				
02	2884	X	2439	-0-	-445	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-
03	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
04	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
06	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	2653	2		Y	-0-			-0-
07	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
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)	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
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-		-0-
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616				
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-		-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		Y	-0-		-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-		-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-		-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-		-0-
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195				
02	3864 X	3013	-0-	-851	-0-	2903	2	110 9	N	100	58 1	74
03	4278 X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2		N	-0-		74
04	4140 X	3179	-0-	-961	-0-	3179	2		N	-0-		74
05	4278 X	3192	-0-	-1086	-0-	3192	2		N	-0-		74
06	3900 X	3540	-0-	-360	-0-	3540	2		N	-0-		74
07	4030 X	3611	-0-	-419	-0-	3611	2		N	-0-		74

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673				
02	3108 X	1862	-0-	-1246	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
03	2945 X	1954	-0-	-991	-0-	1954	2		N	-0-		-0-
04	2520 X	2157	-0-	-363	-0-	2157	2		N	-0-		-0-
05	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-		-0-
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-		-0-
*07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823				
02	3640 X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2		Y	-0-		-0-
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		Y	-0-		-0-
04	3900 X	3120	-0-	-780	-0-	3120	2		Y	-0-		-0-
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		Y	-0-		-0-
06	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	3777	2		Y	-0-		-0-
07	4030 X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159				
02	3500 X	2699	-0-	-801	-0-	2699	2		Y	-0-		-0-
03	3689 X	3120	-0-	-569	-0-	3120	2		Y	-0-		-0-
04	3570 X	2475	-0-	-1095	-0-	2475	2		Y	-0-		-0-
05	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3316	2		Y	-0-		-0-
06	3300 X	3142	-0-	-158	-0-	3142	2		Y	-0-		-0-
*07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868				
02	1456 N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2		Y	-0-		-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-		-0-
04	1980 N	1614	-0-	-366	-0-	1614	2		Y	-0-		-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y	-0-		-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-		-0-
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-		-0-

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	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
02	2408 X	2199	-0-	-209	-0-	2199 2		Y	-0-	-0-
03	2542 X	1819	-0-	-723	-0-	1819 2		Y	-0-	-0-
04	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		Y	-0-	-0-
05	2449 X	2305	-0-	-144	-0-	2305 2		Y	-0-	-0-
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		Y	-0-	-0-
07	2449 X	1683	-0-	-766	-0-	1683 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332		
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-	-0-
03	2821 N	2291	-0-	-530	-0-	2291 2		N	-0-	-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-	-0-
05	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188 2		N	-0-	-0-
06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-	-0-
*07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794		
02	2324 X	1925	-0-	-399	-0-	1925 2		Y	-0-	-0-
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		Y	-0-	-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2		Y	-0-	-0-
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		Y	-0-	-0-
06	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	3401 2		Y	-0-	-0-
07	3844 X	2987	-0-	-857	-0-	2987 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853		
02	560 N	468	-0-	-92	-0-	468 2		Y	-0-	-0-
03	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2		Y	-0-	-0-
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		Y	-0-	-0-
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		Y	-0-	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-	-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710		
02	2744 X	2329	-0-	-415	-0-	2329 2		N	-0-	-0-
03	3038 X	2614	-0-	-424	-0-	2614 2		N	-0-	-0-
04	2670 X	2345	-0-	-325	-0-	2345 2		N	-0-	-0-
05	2666 X	2646	-0-	-20	-0-	2646 2		N	-0-	-0-
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-	-0-
*07	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863		
02	1176 N	757	-0-	-419	-0-	757 2		Y	-0-	-0-
03	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050 2		Y	-0-	-0-
04	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027 2		Y	-0-	-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-	-0-
06	1020 N	810	-0-	-210	-0-	810 2		Y	-0-	-0-
07	1054 N	908	-0-	-146	-0-	908 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-	-0-
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2		N	-0-	-0-
06	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893 2		N	-0-	-0-
*07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	11275 - 19218	
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
02		29372 X	26166	-0-	-3206	-0-	26142 2	24 9	N	22	22 8		-0-
03		32519 X	28298	-0-	-4221	-0-	28191 2	107 9	N	97	97 8		-0-
04		29550 X	26769	-0-	-2781	-0-	26755 2	14 9	N	13	13 8		-0-
05		30535 X	26665	-0-	-3870	-0-	26582 2	83 9	N	75	75 8		-0-
06		28860 X	24829	-0-	-4031	-0-	24753 2	76 9	N	69	69 8		-0-
07		28985 X	25903	-0-	-3082	-0-	25830 2	73 9	N	66	66 8		-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	
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
02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	134 1	2126 2	N	29			40
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	126 1	2380 2	N	2	33 1		9
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	136 1	2074 2	N	-0-			9
05		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	131 1	2261 2	N	-0-			9
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	136 1	2211 2	N	-0-			9
*07		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	150 1	2378 2	N	1			10

TERRY "D"		WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8545 - 8970	
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
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-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	8566 - 8584	
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
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 1	289 2	Y	-0-			215
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 2	Y	-0-	27 1		188
04		270 N	215	-0-	-55	-0-	13 1	202 2	Y	-0-			188
05		279 N	203	-0-	-76	-0-	11 1	192 2	Y	-0-			188
06		270 N	185	-0-	-85	-0-	11 1	174 2	Y	-0-			188
07		217 N	173	-0-	-44	-0-	10 1	163 2	Y	-0-			188

EVERETT		WELL #:		9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 10465	
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
02		1820 N	121	-0-	-1699	-0-	7 1	113 2	Y	1			23
03		1984 N	144	-0-	-1840	-0-	7 1	135 2	Y	2	20 1		5
04		690 N	223	-0-	-467	-0-	14 1	209 2	Y	-0-			5
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	5 1	83 2	Y	-0-			5
06		150 N	62	-0-	-88	-0-	4 1	57 2	Y	1			6
07		217 N	113	-0-	-104	-0-	7 1	106 2	Y	-0-			6

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400	
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
02		1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674 2		Y	-0-			1
03		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530 2		Y	-0-			1
04		1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734 2		Y	-0-			1
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		Y	-0-			1
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-			1
07		1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1552 2		Y	-0-			1

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331	
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	74	2	Y	-0-
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2	Y	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454	
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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373	
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

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578								
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
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-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
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-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914								
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-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096								
02	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	T. A.	13	-0-	13	18	13	2			Y	-0-					-0-
05	82 X	64	-0-	-18	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060								
02	1820 N	1373	-0-	-447	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1312	-0-	-218	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	871	-0-	-599	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	846	-0-	-518	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152								
02	355 N	275	-0-	-80	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	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-	

XTO ENERGY INC.				945936					
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID -> 065955	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787	- 11976
02	532 N	450	-0-	-82	-0-	450 2	Y	-0-	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2	Y	-0-	-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	Y	-0-	-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 2	Y	-0-	-0-
07	527 N	253	-0-	-274	-0-	253 2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U	RRCID -> 066153	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9452	- 10268
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	Y	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-	-0-
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 087158	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8605	- 8611
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359 2	Y	-0-	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	Y	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-	-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 115255	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 8532	- 8321
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2	N	-0-	-0-
04	300 N	73	-0-	-227	-0-	73 2	N	-0-	-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-	-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2	N	-0-	-0-
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		2	RRCID -> 129030	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8569	- 10443
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	-0-

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	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
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	Y	-0-	-0-	
03	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2	Y	-0-	-0-	
04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	Y	-0-	-0-	
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2	Y	-0-	-0-	
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2	Y	-0-	-0-	
*07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284			
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	Y	-0-	-0-	
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	Y	-0-	-0-	
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	Y	-0-	-0-	
05	2542 X	2324	-0-	-218	-0-	2324	2	Y	-0-	-0-	
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	Y	-0-	-0-	
*07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430			
02	1288 N	711	-0-	-577	-0-	711	2	Y	-0-	-0-	
03	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2	Y	-0-	-0-	
04	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168	2	Y	-0-	-0-	
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	Y	-0-	-0-	
06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2	Y	-0-	-0-	
*07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439			
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	Y	-0-	-0-	
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	Y	-0-	-0-	
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	Y	-0-	-0-	
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	Y	-0-	-0-	
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	Y	-0-	-0-	
*07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455			
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	Y	-0-	-0-	
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	Y	-0-	-0-	
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	Y	-0-	-0-	
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	-0-	-0-	
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	Y	-0-	-0-	
*07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959			
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-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404			
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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413			
M	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
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426			
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610			
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429			
02	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446			
02	1512 N	1060	-0-	-452	-0-	1060	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	972	-0-	-578	-0-	972	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	884	-0-	-376	-0-	884	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	772	-0-	-406	-0-	772	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	710	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448			
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431				
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
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400				
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452				
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452				
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-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375				
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-
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594				
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-
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793				
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	680	-0-	-130	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	656	-0-	-150	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	543	-0-	-177	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

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-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2		Y	-0-		-0-
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824				
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2		N	-0-		-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798				
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-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818				
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-		-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3104	-0-	104	104	3104	2		N	-0-		-0-
05	2839 N	2735	-0-	-104	-0-	2735	2		N	-0-		-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-		-0-
07	1984 X	411	-0-	-1573	-0-	411	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405				
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-		-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711				
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-		-0-
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-		-0-
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-		-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-		-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-		-0-
*07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-		-0-

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688				
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	2		N	-0-		-0-
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-		-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590								
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
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-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817								
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					60
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					60
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					60
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					60
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					60
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996								
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-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 12632 - 12650								
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-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987								
02	476 N	407	-0-	-69	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	482	-0-	-200	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790								
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-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF. 10402 - 10659			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. COCHRUM GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 228612	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 13070	PERF. 8774	-	9545							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8522	-	9097							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228872	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 12815	PERF. 8282	-	8526							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 13240	PERF. 8739	-	9326							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 230044	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 8447	-	9698							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230108	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8222	-	8870							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 13180	PERF. 8855	-	8923							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378		
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-
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRUMLOW #1		WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822																	
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792																	
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337																	
02	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2361	-0-	-789	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386	
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	PROD	BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENNEDY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10		RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8997 - 9655	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-	-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	-0-
06	1890	X	90	-0-	-1800	-0-	90	2		N	-0-	-0-
07	1953	X	120	-0-	-1833	-0-	120	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 9089	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EPPES, FRED R.			WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8759 - 9149	
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-	-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-	-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2		Y	-0-	-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-	-0-

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	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
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379 2	N	-0-			-0-
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2	N	-0-			-0-
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 2	N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2	N	-0-			-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010			
02	4648 X	2590	-0-	-2058	-0-	2590 2	N	-0-			-0-
03	4092 X	2877	-0-	-1215	-0-	2877 2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2222	-0-	-1048	-0-	2222 2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2468	-0-	-570	-0-	2468 2	N	-0-			-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-			-0-
*07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659			
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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			
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-

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	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
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-	
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	
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-	
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	
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-	
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	
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-	
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654	- 13700	
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-	
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258	- 13422	
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-	

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
FOSTER, B. G.		WELL #:	1	RRCID ->	109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12149 - 12316
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

COX, AVA ETAL		33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
		834365								
		WELL #:	1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552
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-

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620								
BOGESS TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A
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-

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
GOLDEN TRIANGLE		100345								
		WELL #:	1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 - 3702
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-

KATHLEEN		100345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
		100345								
		WELL #:	1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 - 3734
02	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	1951 2	N	-0-		-0-
03	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
04	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-		-0-
07	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139 2	N	-0-		-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
02	364 N	100	-0-	-264	-0-	7 1	93 2	N	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28 1	399 2	N	-0-	-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	51 1	781 2	N	-0-	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46 1	732 2	N	-0-	-0-
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36 1	542 2	N	-0-	-0-

GARB Y (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		SIXAR		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
//CONT.// 189405													
DICKENS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190848		07/13/2002		13450		12580 - 13296	
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	
02	560 N	465	-0-	-95	-0-	32	1	433	2	N	-0-	-0-	
03	620 N	359	-0-	-261	-0-	23	1	336	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-	-0-	
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	N	-0-	-0-	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-	-0-	
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	N	-0-	-0-	
DICKENS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 197309		01/20/2003		13125		12837 - 12888	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	
DICKENS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 197309		07/29/2003		13075		12738 - 12748	
02	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	130	1	1362	2	N	-0-	-0-	
03	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	138	1	1510	2	N	-0-	-0-	
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	483	1	1451	2	N	-0-	-0-	
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	2	N	-0-	-0-	
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	131	1	1540	2	N	-0-	-0-	
07	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	145	1	1697	2	N	-0-	-0-	
MISCHER, WALTER M.		WELL #:		1		RRCID -> 211759		03/01/2005		14074		13877 - 13885	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-	-0-	
03	279 N	133	-0-	-146	-0-	8	1	125	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-	-0-	
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	6	1	93	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	2	N	-0-	-0-	
DICKENS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 215552		05/19/2005		12985		12202 - 12715	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	66	1	901	2	N	-0-	-0-	
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	N	-0-	-0-	
04	1110 N	777	-0-	-333	-0-	777	2			N	-0-	-0-	
05	1085 N	694	-0-	-391	-0-	42	1	652	2	N	-0-	-0-	
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	N	-0-	-0-	
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	68	1	1036	2	N	-0-	-0-	
DICKENS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 215766		01/18/2005		13050		12786 - 12843	
02	756 N	386	-0-	-370	-0-	26	1	360	2	N	-0-	25	
03	1612 N	889	-0-	-723	-0-	56	1	833	2	N	-0-	25	
04	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			N	-0-	25	
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	2	N	-0-	25	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	2	N	-0-	25	
*07	2015 N	877	-0-	-1138	-0-	54	1	823	2	N	-0-	25	

GARBY (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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977	NON-ASSOCIATED	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS			
HUDDLESTON, C. L.				WELL #: 1	RRCID -> 104601	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH 12411	PERF. 1178	- 12206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 106883	COMPL. DATE 07/21/1983	TOTAL DEPTH 12633	PERF.12008	- 12402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	7549	-0-	7549	11409	7549 4		N	-0-		-0-
03	14B DENY	12450	-0-	12450	23859	12450 4		N	-0-		-0-
04	0 W	10445	-0-	10445	34304	10445 4		N	-0-		-0-
05	0 W	12479	-0-	12479	46783	12479 4		N	-0-		-0-
06	0 W	6	-0-	6	46789	6 4		N	-0-		-0-
07	0 W	7204	-0-	7204	53993	7204 4		N	-0-		-0-

HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #: 2	RRCID -> 109124	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 12505	PERF.11736	- 12142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	13809	-0-	13809	21329	13809 4		N	-0-		-0-
03	14B DENY	22329	-0-	22329	43658	22329 4		N	-0-		-0-
04	0 W	19507	-0-	19507	63165	19507 4		N	-0-		-0-
05	0 W	33216	-0-	33216	96381	33216 4		N	-0-		-0-
06	0 W	48190	-0-	48190	144571	48190 4		N	-0-		-0-
07	0 W	63917	-0-	63917	208488	63917 4		N	-0-		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494										
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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188										
02	14B DENY	8391	-0-	8391	11644	8391	4	N	-0-	-0-
03	23345 X	11701	-0-	-11644	-0-	11701	4	N	-0-	-0-
04	14B DENY	9612	-0-	9612	9612	9612	4	N	-0-	-0-
05	0 W	11768	-0-	11768	21380	11768	4	N	-0-	-0-
06	0 W	14725	-0-	14725	36105	14725	4	N	-0-	-0-
07	0 W	25089	-0-	25089	61194	25089	4	N	-0-	-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										
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1	N	-0-	123
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1	N	-0-	123
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1	N	-0-	123
05	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	1	N	-0-	123
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	123
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3	N	-0-	123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934										
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-	36
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1	N	-0-	36
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-	36
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	1	N	-0-	36
06	450 N	190	-0-	-260	-0-	190	3	N	-0-	36
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859										
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	1	N	-0-	76
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	1	N	-0-	76
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	1	N	-0-	76
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	1	N	-0-	76
06	690 N	481	-0-	-209	-0-	481	3	N	-0-	76
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	76

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013								
02	DLQ G-10	594	-0-	594	56935	594	1			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	685	-0-	685	57620	685	1			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	642	-0-	642	58262	642	1			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	778	-0-	778	59040	778	1			Y	-0-					13
06	59557 X	517	-0-	-59040	-0-	517	3			Y	-0-					13
*07	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					13
GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110								
02	DLQ G-10	420	-0-	420	46781	420	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	711	-0-	711	47492	711	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	391	-0-	391	47883	391	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1236	-0-	1236	49119	1236	1			Y	-0-					-0-
06	50466 X	1347	-0-	-49119	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
*07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946								
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					12
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	1			N	-0-					12
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1			N	-0-					12
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					12
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					12
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					12
GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669								
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					12
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	1			N	-0-					12
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1			N	-0-					12
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	1			N	-0-					12
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					12
*07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					12
GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488								
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	1			N	-0-					36
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					36
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					36
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-					36
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					36
*07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					36
GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152								
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
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-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-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	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					52
*07	255 X	155	-0-	-100	-0-	155	3			N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646								
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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498								
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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279

GOODE UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908								
02	DLQ G-10	922	-0-	922	73338	922	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	975	-0-	975	74313	975	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	808	-0-	808	75121	808	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2590	-0-	2590	77711	2590	1			Y	-0-					-0-
06	80248 X	2537	-0-	-77711	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
*07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID -> 166738			COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685					
BEARCAT UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 166738			COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685					

02 2800 N		9601	-0-	6801	13768	9601	2			N	-0-	-0-				-0-
03 27942		8358	-0-	-19584	-0-	8358	2			N	-0-	-0-				-0-
04 2460		2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-	-0-				-0-
05 2542		-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	-0-				-0-
06 2460		-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07 2542		-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	-0-				-0-

GREEN ACRES (RODESSA D)		36640 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753			RRCID -> 127041			COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335					
REED GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 127041			COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335					

02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46				46
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46				46
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46				46
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46				46
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46				46
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46				46

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID -> 116632			COMPL. DATE 04/05/1985			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362					
HILL X		WELL #: 16 L			RRCID -> 116632			COMPL. DATE 04/05/1985			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362					

02 308 N		184	-0-	-124	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	48				48
03 380 N		380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-	48				48
04 270 N		246	-0-	-24	-0-	11	1	235	2	Y	-0-	48				48
05 242 N		242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-	48				48
06 360 N		165	-0-	-195	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	48				48
07 248 N		194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	Y	-0-	48				48

GREEN ACRES (RODESSA UPPER)		36640 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID -> 116631			COMPL. DATE 04/05/1985			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275					
HILL X		WELL #: 16 U			RRCID -> 116631			COMPL. DATE 04/05/1985			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275					

02 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

GROESBECK (CONS.)												
SPENCE ENERGY COMPANY												
MADDOX, SPENCE												
WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-

GROESBECK (WOODBINE)												
SPENCE ENERGY COMPANY												
TIDWELL CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985												
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-

HARP CHURCH (BOSSIER)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
BONNER "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 11389 - 11690												
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
03	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-	-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-	-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												
GRESHAM TRUST												
WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF. 16789 - 19490												
02	504 N	365	-0-	-139	B	365	2			N	-0-	-0-
03	558 N	292	-0-	-266	B	292	2			N	-0-	-0-
04	420 N	272	-0-	-148	B	272	2			N	-0-	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	B	482	2	1	9	N	1	8
06	398 N	398	-0-	-0-	B	398	2			N	-0-	-0-
*07	900 N	900	-0-	-0-	B	899	2	1	9	N	1	8

GRESHAM TRUST UNIT A												
WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF. 16026 - 19060												
02	7442 X	7442	-0-	-0-	B	7442	2			N	-0-	-0-
03	9541 X	9541	-0-	-0-	B	9537	2	4	9	N	4	8
04	9321 X	9321	-0-	-0-	B	9315	2	6	9	N	5	8
05	7598 X	7598	-0-	-0-	B	7596	2	2	9	N	2	8
06	7126 X	7126	-0-	-0-	B	7124	2	2	9	N	2	8
*07	6714 X	6714	-0-	-0-	B	6714	2			N	-0-	-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)												
XTO ENERGY INC.												
BROWN, RAYMON												
WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149												
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	53	1	1742	2	N	-0-	-0-
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	71	1	2329	2	N	-0-	-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	58	1	1921	2	N	-0-	-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	2	N	-0-	-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	62	1	2026	2	N	-0-	-0-
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1753	2	N	-0-	-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699									
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.	15676 - 15850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		11172 #	10640	-0-	-532	-0-	10640	2	N	-0-		-0-
03		14167	180	-0-	-13987	-0-	180	2	N	-0-		-0-
04		13710	-0-	-0-	-13710	-0-			N	-0-		-0-
05		26974	26974	-0-	-0-	-0-	26974	2	N	-0-		-0-
*06		18329	18329	-0-	-0-	-0-	18329	2	N	-0-		-0-
*07		14167	24659	-0-	10492	10492	1133	1	N	23526	2	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
AMX ENERGY, INC.			020538									
REED			WELL #:	1	RRCID ->	254992	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	17148	PERF.	16144 - 16220
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-		-0-
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-		-0-
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-		-0-
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
*07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365									
THEISS			WELL #:	1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.	17794 - 17848
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		84 N	16	-0-	-68	-0-	16	2	N	-0-		28
03		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-		28
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	167	2	N	6	9	33
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		33
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		33
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-		33

COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038									
AMANDA ROSE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230153	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16334 - 17008
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		11396 X	10065	-0-	-1331	-0-	10065	2	N	-0-		-0-
03		12617 X	12220	-0-	-397	-0-	12220	2	N	-0-		-0-
04		11790 X	10133	-0-	-1657	-0-	10133	2	N	-0-		-0-
05		12183 X	10122	-0-	-2061	-0-	10122	2	N	-0-		-0-
06		11820 X	8510	-0-	-3310	-0-	8510	2	N	-0-		-0-
07		12214 X	8916	-0-	-3298	-0-	8916	2	N	-0-		-0-

CHANEY, J. UNIT			1		RRCID ->		241588			COMPL. DATE 06/18/2008		
			WELL #:				TOTAL DEPTH			19000 PERF.15946 - 17150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2	N	-0-		-0-
03		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
04		60 X	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-		-0-
05		2325 X	43	-0-	-2282	-0-	42	2	N	1	9	1 8
06		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	1	9	1 8
07		2325 X	117	-0-	-2208	-0-	117	2	N	-0-		-0-

LANDERS			1		RRCID ->		241838			COMPL. DATE 06/29/2008		
			WELL #:				TOTAL DEPTH			18500 PERF.16601 - 16933		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		33208 X	31983	-0-	-1225	-0-	31983	2	N	-0-		-0-
03		36673 X	21297	-0-	-15376	-0-	21296	2	N	1	9	1 8
04		35490 X	32331	-0-	-3159	-0-	32330	2	N	1	9	1 8
05		37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	37085	2	N	1	9	1 8
06		35628 X	35628	-0-	-0-	-0-	35627	2	N	1	9	1 8
*07		36225 X	36225	-0-	-0-	-0-	36225	2	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-	
CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654								
02	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-				-0-	
03	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11072	2	18	9	N	16	16	8		-0-	
04	27658 X	27658	-0-	-0-	-0-	27626	2	32	9	N	29	29	8		-0-	
05	30052 X	30052	-0-	-0-	-0-	30033	2	19	9	N	17	17	8		-0-	
06	29542 X	29542	-0-	-0-	-0-	29514	2	28	9	N	25	25	8		-0-	
*07	31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	31882	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579								
02	23268 X	19148	-0-	-4120	-0-	19148	2			N	-0-				-0-	
03	25761 X	14512	-0-	-11249	-0-	14509	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
04	24000 X	22448	-0-	-1552	-0-	22444	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
05	24428 X	21768	-0-	-2660	-0-	21765	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
06	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	20765	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
07	23188 X	22756	-0-	-432	-0-	22756	2			N	-0-				-0-	
SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036								
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-	
A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952								
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-	
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468								
02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-				-0-	
03	713 X	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-				-0-	
04	690 X	181	-0-	-509	-0-	181	2			N	-0-				-0-	
05	713 X	299	-0-	-414	-0-	299	2			N	-0-				-0-	
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-				-0-	
*07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-				-0-	
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952								
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-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902		PERF.16314 - 17112	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1596 N	1188	-0-	-408	-0-	1188	2				-0-
03	3100 N	11805	-0-	8705	-0-	11802	2	3	9	N	-0-
04	3000 N	14483	-0-	11483	-0-	20188	2	6	9	N	-0-
05	3100 N	12825	-0-	9725	-0-	29913	2	2	9	N	-0-
06	40176 X	10263	-0-	-29913	-0-	10262	2	1	9	N	-0-
*07	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2				-0-

DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503		PERF.16627 - 17470	
02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2				-0-
03	744 X	525	-0-	-219	-0-	525	2				-0-
04	720 X	565	-0-	-155	-0-	565	2				-0-
05	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2				-0-
06	720 X	286	-0-	-434	-0-	286	2				-0-
07	744 X	164	-0-	-580	-0-	164	2				-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15124 - 17992	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17200 - 17732	
02	30884 X	29425	-0-	-1459	-0-	29425	2				-0-
03	33356 X	24280	-0-	-9076	-0-	24278	2	2	9	N	-0-
04	35947 X	35947	-0-	-0-	-0-	35943	2	4	9	N	-0-
05	36115 X	19858	-0-	-16257	-0-	19856	2	2	9	N	-0-
06	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	35335	2	3	9	N	-0-
07	36115 X	28995	-0-	-7120	-0-	28995	2				-0-

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17116 - 17558	
02	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2				-0-
03	8866 X	7505	-0-	-1361	-0-	7504	2	1	9	N	-0-
04	11430 X	9968	-0-	-1462	-0-	9967	2	1	9	N	-0-
05	15035 X	10624	-0-	-4411	-0-	10623	2	1	9	N	-0-
06	14550 X	10374	-0-	-4176	-0-	10373	2	1	9	N	-0-
07	15035 X	8921	-0-	-6114	-0-	8921	2				-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045	
02	33342 X	33342	-0-	-0-	-0-	33342	2				-0-
03	29822 X	21433	-0-	-8389	-0-	21431	2	2	9	N	-0-
04	38741 X	38741	-0-	-0-	-0-	38734	2	7	9	N	-0-
05	41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	41554	2	3	9	N	-0-
06	38161 X	38161	-0-	-0-	-0-	38157	2	4	9	N	-0-
07	33604 X	18164	-0-	-15440	-0-	18163	2	1	9	N	-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438	
02	17948 X	16933	-0-	-1015	-0-	16933	2				-0-
03	19871 X	14512	-0-	-5359	-0-	14511	2	1	9	N	-0-
04	19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	19823	2	2	9	N	-0-
05	19871 X	18942	-0-	-929	-0-	18940	2	2	9	N	-0-
06	19230 X	12772	-0-	-6458	-0-	12770	2	2	9	N	-0-
07	19871 X	15959	-0-	-3912	-0-	15959	2				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325					
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
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-

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687					
02	36260 X	29277	-0-	-6983	-0-	29277	2		N	-0-			-0-
03	40145 X	17679	-0-	-22466	-0-	17676	2	3	9	N	3	8	-0-
04	38850 X	34269	-0-	-4581	-0-	34263	2	6	9	N	5	8	-0-
05	40145 X	35056	-0-	-5089	-0-	35053	2	3	9	N	3	8	-0-
06	36930 X	35163	-0-	-1767	-0-	35159	2	4	9	N	4	8	-0-
07	35402 X	33521	-0-	-1881	-0-	33520	2	1	9	N	1	8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380					
02	33516 X	31234	-0-	-2282	-0-	31234	2		N	-0-			-0-
03	37107 X	24935	-0-	-12172	-0-	24933	2	2	9	N	2	8	-0-
04	35910 X	33834	-0-	-2076	-0-	33831	2	3	9	N	3	8	-0-
05	38557 X	38557	-0-	-0-	-0-	38555	2	2	9	N	2	8	-0-
06	37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	37051	2	3	9	N	3	8	-0-
07	34968 X	31256	-0-	-3712	-0-	31256	2		N	-0-			-0-

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824					
02	21588 X	19373	-0-	-2215	-0-	19373	2		N	-0-			-0-
03	23901 X	17323	-0-	-6578	-0-	17322	2	1	9	N	1	8	-0-
04	23130 X	22557	-0-	-573	-0-	22553	2	4	9	N	4	8	-0-
05	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	23832	2	2	9	N	2	8	-0-
06	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	22806	2	3	9	N	3	8	-0-
07	23312 X	23129	-0-	-183	-0-	23129	2		N	-0-			-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352					
02	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6566	2	1	9	N	1	8	-0-
04	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10326	2	1	9	N	1	8	-0-
05	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10335	2	1	9	N	1	8	-0-
06	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9641	2	1	9	N	1	8	-0-
*07	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2		N	-0-			-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046					
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	880	2	1	9	N	1	8	-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	N	1	8	-0-
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600					
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2		N	-0-			-0-
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7411	2	1	9	N	1	8	-0-
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12298	2	2	9	N	2	8	-0-
05	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12555	2	2	9	N	2	8	-0-
06	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12347	2	2	9	N	2	8	-0-
*07	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2		N	-0-			-0-

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	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LILY HOPPESS UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 18500			PERF.17612 - 18328	
02	23604 X	21215	-0-	-2389	-0-	21215	2		N	-0-			-0-
03	26133 X	18049	-0-	-8084	-0-	18047	2	2	9	N	2	8	-0-
04	25290 X	24471	-0-	-819	-0-	24467	2	4	9	N	4	8	-0-
05	25947 X	25527	-0-	-420	-0-	25525	2	2	9	N	2	8	-0-
06	25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	25284	2	4	9	N	4	8	-0-
*07	26585 X	26585	-0-	-0-	-0-	26584	2	1	9	N	1	8	-0-
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 18370			PERF.17374 - 17908	
02	56448 X	51332	-0-	-5116	-0-	51332	2		N	-0-			-0-
03	61101 X	40484	-0-	-20617	-0-	40482	2	2	9	N	2	8	-0-
04	59130 X	56690	-0-	-2440	-0-	56683	2	7	9	N	6	8	-0-
05	60979 X	60979	-0-	-0-	-0-	60976	2	3	9	N	3	8	-0-
06	58626 X	58626	-0-	-0-	-0-	58622	2	4	9	N	4	8	-0-
07	58590 X	56292	-0-	-2298	-0-	56292	2		N	-0-			-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 19000			PERF.18551 - 18704	
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-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 17500			PERF.17112 - 17173	
02	41916 X	41242	-0-	-674	-0-	41242	2		N	-0-			-0-
03	46407 X	31716	-0-	-14691	-0-	31716	2		N	-0-			-0-
04	44910 X	44299	-0-	-611	-0-	44298	2	1	9	N	1	8	-0-
05	46376 X	45231	-0-	-1145	-0-	45231	2		N	-0-			-0-
06	44951 X	44951	-0-	-0-	-0-	44951	2		N	-0-			-0-
*07	46281 X	46281	-0-	-0-	-0-	46281	2		N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 17877			PERF.17636 - 17682	
02	11676 X	10115	-0-	-1561	-0-	10115	2		N	-0-			-0-
03	11036 X	7356	-0-	-3680	-0-	7355	2	1	9	N	1	8	-0-
04	11310 X	10615	-0-	-695	-0-	10614	2	1	9	N	1	8	-0-
05	11687 X	10636	-0-	-1051	-0-	10635	2	1	9	N	1	8	-0-
06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	12871	2	2	9	N	2	8	-0-
07	11191 X	10955	-0-	-236	-0-	10955	2		N	-0-			-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 18170			PERF.17948 - 17950	
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-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 18350			PERF.17942 - 17948	
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//	170038							
SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18124 - 18136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-				1	8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NCC UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17592 - 18015
02	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2		N	-0-	-0-
03	19530 X	14463	-0-	-5067	-0-	14459	2	4	9	N	-0-
04	18900 X	15338	-0-	-3562	-0-	15334	2	4	9	N	-0-
05	19530 X	19244	-0-	-286	-0-	19241	2	3	9	N	-0-
06	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	17613	2	3	9	N	-0-
07	18197 X	14034	-0-	-4163	-0-	14034	2			N	-0-

ADAMS-STATE UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	18250	PERF.17688 - 18202
02	31882 X	31882	-0-	-0-	-0-	31882	2			N	-0-
03	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	26195	2	2	9	N	-0-
04	40523 X	40523	-0-	-0-	-0-	40519	2	4	9	N	-0-
05	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	42200	2	3	9	N	-0-
06	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	41547	2	3	9	N	-0-
*07	41544 X	41544	-0-	-0-	-0-	41543	2	1	9	N	-0-

MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15734 - 17508
02	1232 X	142	-0-	-1090	-0-	142	2			N	-0-
03	1364 X	41	-0-	-1323	-0-	41	2			N	-0-
04	1320 X	953	-0-	-367	-0-	953	2			N	-0-
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-
*07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-

ADAMS-STATE UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	18330	PERF.18268 - 18274
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.17362 - 17384
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1	8	-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-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.17548 - 17612
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-
04	570 N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-
05	868 N	394	-0-	-474	-0-	394	2			N	-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

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-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
 FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	1717	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1680 N	969	-0-	-711	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

02	6720 X	4396	-0-	-2324	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	5048	-0-	-1462	-0-	5047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	4208	-0-	-3232	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-
03	248 N	64	-0-	-184	-0-	64	2	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
07	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	2	N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962			
02	3052 X	168	-0-	-2884	-0-	168	2	N	-0-		-0-
03	1147 X	22	-0-	-1125	-0-	22	2	N	-0-		-0-
04	630 X	28	-0-	-602	-0-	28	2	N	-0-		-0-
05	310 X	45	-0-	-265	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06	180 X	65	-0-	-115	-0-	65	2	N	-0-		-0-
07	186 X	47	-0-	-139	-0-	47	2	N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566			
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
03	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2	N	-0-		-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2	N	-0-		-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2	N	-0-		-0-
07	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	2	N	-0-		-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621			
02	3640 X	3412	-0-	-228	-0-	3412	2	N	-0-		-0-
03	4030 X	2728	-0-	-1302	-0-	2727	2	N	1	8	-0-
04	3810 X	3364	-0-	-446	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
05	3782 X	2697	-0-	-1085	-0-	2697	2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3294	-0-	-366	-0-	3294	2	N	-0-		-0-
07	3782 X	2926	-0-	-856	-0-	2926	2	N	-0-		-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297			
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-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830			
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2	N	-0-		-0-
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2	N	-0-		-0-
05	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2	N	-0-		-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-		-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418			
02	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	14154	2	N	-0-		-0-
03	11315 X	3542	-0-	-7773	-0-	3540	2	N	2	8	-0-
04	10950 X	5175	-0-	-5775	-0-	5173	2	N	2	8	-0-
05	11315 X	4687	-0-	-6628	-0-	4686	2	N	1	8	-0-
06	10950 X	2740	-0-	-8210	-0-	2738	2	N	2	8	-0-
07	11315 X	2255	-0-	-9060	-0-	2255	2	N	-0-		-0-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	18900	PERF.16206 - 18604	
02		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-		-0-
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-		-0-
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2	N	-0-		-0-
05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	N	-0-		-0-
06		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2	N	-0-		-0-
*07		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2	N	-0-		-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388	PERF.16996 - 17004	
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355	
02		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2	N	-0-		-0-
03		9052 X	6331	-0-	-2721	-0-	6331	2	N	-0-		-0-
04		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9005	2	N	3	8	-0-
05		9176 X	7111	-0-	-2065	-0-	7110	2	N	1	8	-0-
06		8880 X	8109	-0-	-771	-0-	8108	2	N	1	8	-0-
07		9300 X	7061	-0-	-2239	-0-	7061	2	N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	18605	PERF.17308 - 18589	
02		29708 X	27273	-0-	-2435	-0-	27273	2	N	-0-		-0-
03		32302 X	27189	-0-	-5113	-0-	27185	2	N	4	8	-0-
04		29700 X	23318	-0-	-6382	-0-	23315	2	N	3	8	-0-
05		31339 X	31339	-0-	-0-	-0-	31337	2	N	2	8	-0-
06		34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	34378	2	N	4	8	-0-
07		30194 X	28574	-0-	-1620	-0-	28573	2	N	1	8	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831	
02		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-
03		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
05		930 X	445	-0-	-485	-0-	445	2	N	-0-		-0-
06		900 X	546	-0-	-354	-0-	546	2	N	-0-		-0-
07		930 X	735	-0-	-195	-0-	735	2	N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	18671	PERF.18164 - 18527	
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799												
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
02	25564 X	15670	-0-	-9894	-0-	15670 2			N	-0-		-0-
03	38810 X	38810	-0-	-0-	-0-	38809 2	1 9		N	1	1 8	-0-
04	28290 X	20051	-0-	-8239	-0-	20050 2	1 9		N	1	1 8	-0-
05	29233 X	28563	-0-	-670	-0-	28560 2	3 9		N	3	3 8	-0-
06	31140 X	24520	-0-	-6620	-0-	24518 2	2 9		N	2	2 8	-0-
07	32178 X	5241	-0-	-26937	-0-	5241 2			N	-0-		-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118												
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-		-0-
04	420 N	203	-0-	-217	-0-	203 2			N	-0-		-0-
05	434 N	62	-0-	-372	-0-	61 2	1 9		N	1	1 8	-0-
06	330 N	15	-0-	-315	-0-	15 2			N	-0-		-0-
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2			N	-0-		-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396												
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2			N	-0-		-0-
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875 2	1 9		N	1	1 8	-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2			N	-0-		-0-
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2			N	-0-		-0-
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2229 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2			N	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760												
02	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923 2			N	-0-		-0-
03	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411 2			N	-0-		-0-
04	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123 2			N	-0-		-0-
05	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	16367 2			N	-0-		-0-
06	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11609 2			N	-0-		-0-
*07	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868 2			N	-0-		-0-
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003												
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		-0-
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-		-0-
RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796												
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616 - 19006		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GIANT NRG CO., LP				302592				CNTY: LEON					
LONE OAK RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708	
02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	N	-0-		-0-
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	551	1	1147	2	N	-0-		-0-
06	1080 X	1053	-0-	-27	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
*07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815				CNTY: LEON					
LION HEART				WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314	
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-

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		
02	5040 X	4225	-0-	-815	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
03	5301 X	4147	-0-	-1154	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5126	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4704	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126	
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102	
02	4900 X	4693	-0-	-207	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	3974	-0-	-1451	-0-	3963	2	11	9	N	10	10 8	-0-
04	5250 X	4783	-0-	-467	-0-	4773	2	10	9	N	9	9 8	-0-
05	5425 X	5203	-0-	-222	-0-	5195	2	8	9	N	7	7 8	-0-
06	5040 X	4563	-0-	-477	-0-	4554	2	9	9	N	8	8 8	-0-
07	5208 X	5169	-0-	-39	-0-	5167	2	2	9	N	2	2 8	-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

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
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
04	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	2			N	-0-				-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-				-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	-2		2	8	-0-
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-				-0-

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	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
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-				40
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-				40
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-				40
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-				40
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				40
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

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
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-				95
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-				95
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				95
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	2	N	-0-				95
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-				95
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-				95

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

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
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	150	1	2869	2	N	1	2	1		238
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	190	1	3653	2	N	-0-				238
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	189	1	3651	2	N	-0-				238
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	192	1	3613	2	N	22	191	1		69
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	169	1	3291	2	N	1				70
*07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	166	1	3302	2	N	-0-				70

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
SMYTHE, E.L.		WELL #:		7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6454 - 6472		
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
02	28 N	3	-0-	-25	-0-		3	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-	15	2	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
JOBE #1		WELL #:		3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6507 - 6517		
02	112 N	103	-0-	-9	-0-		103	3	Y	-0-			2
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	Y	-0-			2
04	T. A.	152	-0-	152	-0-		152	3	Y	-0-			2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6542 - 6552		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			11
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-			11
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-			11
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-			11
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-			11
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15287 - 15387		
BEDDINGFIELD				1									
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-

BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15078 - 15280		
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-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9461 - 9802		
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				1									
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	Y	-0-			33
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3	Y	-0-			33
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3	Y	-0-			33
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	Y	-0-			33
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3	Y	-0-			33
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3	Y	-0-			33

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SHARP, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-		84
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		84
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		84
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		84
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		84
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		84

BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550		
02	2268 N	1378	-0-	-890	-0-	1370 3	8 9 Y	7		47
03	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336 3	Y	-0-		47
04	1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1011 3	1 9 Y	1		48
05	1519 N	965	-0-	-554	-0-	965 3	Y	-0-		48
06	1290 N	609	-0-	-681	-0-	608 3	1 9 Y	1		49
07	1054 N	756	-0-	-298	-0-	755 3	1 9 Y	1		50

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803		
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3	N	-0-		37
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-		37
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	N	-0-		37
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-		37
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-		37
*07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-		37

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800		
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		68
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		68
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3	N	-0-		68
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3	N	-0-		68
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3	N	-0-		68
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3	N	-0-		68

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750		
02	868 N	105	-0-	-763	-0-	105 3	N	-0-		75
03	713 N	107	-0-	-606	-0-	107 3	N	-0-		75
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 3	N	-0-		75
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		75
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		75
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770		
02	2492 X	2399	-0-	-93	-0-	2399 3	N	-0-		43
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	N	-0-		43
04	2820 X	2401	-0-	-419	-0-	2401 3	N	-0-		43
05	2914 X	2320	-0-	-594	-0-	2320 3	N	-0-		43
06	2820 X	2579	-0-	-241	-0-	2579 3	N	-0-		43
07	2666 X	2643	-0-	-23	-0-	2643 3	N	-0-		43

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789		
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		18
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		18
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		18
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		18
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		18
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		18

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 PROD	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

02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			40
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			40
04		900 N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-			40
05		868 N	666	-0-	-202	-0-	666	3			N	-0-			40
06		810 N	633	-0-	-177	-0-	633	3			N	-0-			40
07		775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-			40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381 - 9745			
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			29
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			29
04		540 N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-			29
05		465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-			29
06		540 N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-			29
*07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845			
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			60
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			60
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			60
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			60
06		600 N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-			60
*07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			60

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840			
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

HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9596 - 9649			
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4			88
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7			95
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	309	3	91	9	N	83	173	1	5
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6			11
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	N	19			30
*07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	N	5			35

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9516 - 9621			
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			32
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			32
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			32
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			32
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			32
*07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	103	3	121	9	N	110	137	1	5

GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9567 - 9765			
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-			86
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			86
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			86
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			86
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			86
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			86

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 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) 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
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-

XTO ENERGY INC. 945936
 PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 3	2 9	N	2			170
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640 3	2 9	N	2			172
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494 3	3 9	N	3	164 1		11
05	589 N	492	-0-	-97	-0-	488 3	4 9	N	4			15
06	630 N	311	-0-	-319	-0-	308 3	3 9	N	3			18
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	489 3	2 9	N	2			20

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

02	2800 N	4051	-0-	1251	5684	4051 3		N	-0-			117
03	10019 X	4335	-0-	-5684	-0-	4335 3		N	-0-			117
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 3		N	-0-			117
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		N	-0-			117
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3		N	-0-			117
*07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3		N	-0-			117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3		N	-0-			54
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			54
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			54
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			54
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			54
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			54

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

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
02	2184 N	1894	-0-	-290	-0-	1894	3			N	-0-				-0-
03	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	2198	3			N	-0-				-0-
04	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-				-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-				-0-
06	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2128	3			N	-0-				-0-
*07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-				-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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
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-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

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
02	644 N	399	-0-	-245	-0-	399	3			N	-0-				106
03	713 N	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-				106
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				106
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-				106
06	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-				106
07	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-				106

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

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
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				28
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				28
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				28
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-				28
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				28
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

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
02	1540 N	1453	-0-	-87	-0-	1446	3	7	9	N	6				131
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	3	37	9	N	34	160	1		5
04	1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1477	3	35	9	N	32				37
05	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1360	3	3	9	N	3				40
06	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	1545	3	1	9	N	1				41
*07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1583	3	12	9	N	11				52

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

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
02	952 N	860	-0-	-92	-0-	858	3	2	9	N	2				42
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1				43
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	885	3	1	9	N	1				44
05	961 N	812	-0-	-149	-0-	811	3	1	9	N	1				45
06	960 N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-				45
07	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	3			N	-0-				45

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

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
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				146
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				146
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				146
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	824	3	45	9	N	41	176	1		11
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	912	3	85	9	N	77				88
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	968	3	15	9	N	14				102

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
SHARP, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	266936	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9924 - 10387
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

02		2212 N	1214	-0-	-998	-0-	1207 3	7 9	N	6		65
03		1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1281 3	11 9	N	10		75
04		1500 N	1185	-0-	-315	-0-	1111 3	74 9	N	67	131 1	11
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	954 3	32 9	N	29		40
06		1260 N	841	-0-	-419	-0-	835 3	6 9	N	5		45
07		1240 N	796	-0-	-444	-0-	794 3	2 9	N	2		47

HELMCAMP		WELL #:		6	RRCID ->	266942	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10086 - 10314
02		784 N	618	-0-	-166	-0-	616 3	2 9	N	2		111
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	759 3	81 9	N	74	180 1	5
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	741 3	11 9	N	10		15
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	649 3	41 9	N	37		52
06		810 N	662	-0-	-148	-0-	655 3	7 9	N	6		58
*07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	790 3	4 9	N	4		62

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9964 - 10327
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		131
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		131
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		131
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		131
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		131
07		1054 N	971	-0-	-83	-0-	971 3		N	-0-		131

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	272080	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9880 - 10450
02		2800 N	3412	-0-	612	612	3412 3		N	-0-		91
03		3100 N	2553	-0-	-547	65	2453 3	100 9	N	91	177 1	5
04		2334 N	2269	-0-	-65	-0-	2258 3	11 9	N	10		15
05		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1993 3	8 9	N	7		22
06		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1885 3	41 9	N	37		59
*07		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1328 3	7 9	N	6		65

SHARP, A. L.		WELL #:		4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9911 - 10314
02		1288 N	1246	-0-	-42	-0-	1242 3	4 9	N	4		38
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1235 3	10 9	N	9		47
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		47
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		47
06		1200 N	1027	-0-	-173	-0-	1027 3		N	-0-		47
07		1333 N	1143	-0-	-190	-0-	1141 3	2 9	N	2		49

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10330
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		156
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		156
04		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007 3		N	-0-		156
05		1240 N	900	-0-	-340	-0-	900 3		N	-0-		156
06		1080 N	773	-0-	-307	-0-	773 3		N	-0-		156
07		1054 N	941	-0-	-113	-0-	941 3		N	-0-		156

SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10322
02		812 N	512	-0-	-300	-0-	484 3	28 9	N	25		79
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	615 3	33 9	N	30		109
04		540 N	434	-0-	-106	-0-	421 3	13 9	N	12		121
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1038 3	67 9	N	61	171 1	11
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1236 3	73 9	N	66		77
*07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1274 3	24 9	N	22		99

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 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
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-			27
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			27
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			27
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			27
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			27
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

02	14B DENY	-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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

02	252 N	177	-0-	-75	-0-	177 2		Y	-0-			109
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		Y	-0-			109
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			109
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			109
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		Y	-0-			109
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		Y	-0-			109

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276 2	3 9	Y	3			3
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	163 2		Y	-0-			3
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			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) 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
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			37
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9932 - 10172		
02	2156 X	2123	-0-	-33	-0-	-0-	2123	2	Y	-0-			91
03	2387 X	1651	-0-	-736	-0-	-0-	1651	2	Y	-0-			91
04	2310 X	1645	-0-	-665	-0-	-0-	1645	2	Y	-0-			91
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	2	Y	-0-			91
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2757	2	Y	-0-			91
*07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2	Y	-0-			91

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10182 - 11008		
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	-0-	287	2	Y	-0-			36
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			36
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-			36
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			36
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			36
07	310 N	192	-0-	-118	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			36

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116 - 10581		
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			Y	-0-			55

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10325 - 10572		
02	812 X	115	-0-	-697	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			27
03	341 X	106	-0-	-235	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			27
04	330 X	105	-0-	-225	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			27
05	186 X	8	-0-	-178	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			27
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	124 X	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			27

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9929 - 10766		
02	3360 X	1307	-0-	-2053	-0-	-0-	1307	2	Y	-0-			45
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	4375	2	Y	-0-			45
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	4358	2	Y	-0-			45
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	2	Y	-0-			45
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	2	Y	-0-			45
07	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	-0-	2677	2	Y	-0-			45

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10007 - 10530		
02	1624 N	1351	-0-	-273	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-			27
03	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	-0-	1463	2	Y	-0-			27
04	1590 N	1457	-0-	-133	-0-	-0-	1457	2	Y	-0-			27
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	-0-			27
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	Y	-0-			27
07	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	-0-	1444	2	Y	-0-			27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 228221		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		Y	-0-			37
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-			37
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-			37
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2		Y	-0-			37
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	891 2		Y	-0-			37
07	930 N	433	-0-	-497	-0-	433 2		Y	-0-			37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229672		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208				
02	280 N	137	-0-	-143	-0-	137 2		Y	-0-			81
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			81
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-			81
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			81
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-			81
07	961 N	520	-0-	-441	-0-	520 2		Y	-0-			81

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 230134		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021				
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		Y	-0-			67
03	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-			67
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		Y	-0-			67
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		Y	-0-			67
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		Y	-0-			67
*07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		Y	-0-			67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230446		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001				
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274 2		Y	-0-			31
03	372 N	96	-0-	-276	-0-	96 2		Y	-0-			31
04	360 N	96	-0-	-264	-0-	96 2		Y	-0-			31
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	83 2		Y	-0-			31
06	240 N	46	-0-	-194	-0-	46 2		Y	-0-			31
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			31

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020				
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-

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957				
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-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820				
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-			27
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-			27
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-			27
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-			27
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			27
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-			27

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405											
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11306 - 11694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10968		PERF. 9918 - 10819			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10122 - 10992				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10164 - 10821				
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136	2				Y	-0-				27
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2				Y	-0-				27
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2				Y	-0-				27
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2				Y	-0-				27
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2				Y	-0-				27
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	-0-				30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 11152		PERF.10638 - 11010				
02	532 X	216	-0-	-316	-0-	216	2				Y	-0-				-0-
03	589 X	213	-0-	-376	-0-	213	2				Y	-0-				-0-
04	570 X	213	-0-	-357	-0-	213	2				Y	-0-				-0-
05	496 X	194	-0-	-302	-0-	194	2				Y	-0-				-0-
06	450 X	82	-0-	-368	-0-	82	2				Y	-0-				-0-
*07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2				Y	-0-				-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 236605		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11466 - 11700				
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2				Y	-0-				122
03	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2				Y	-0-				122
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	739	2				Y	-0-				122
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2				Y	-0-				122
06	780 N	612	-0-	-168	-0-	612	2				Y	-0-				122
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2				Y	-0-				122

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11424 - 11742				
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	945	2	79	9	Y	72	-0-				160
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	952	2	108	9	Y	98	-0-	185	1		73
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-	-0-				73
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-	-0-				73
06	1020 N	805	-0-	-215	-0-	805	2			Y	-0-	-0-				73
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-	-0-				73

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	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
02		2828 X	1950	-0-	-878	-0-	1950 2		Y	-0-		57
03		3131 X	2518	-0-	-613	-0-	2518 2		Y	-0-		57
04		3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508 2		Y	-0-		57
05		2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709 2		Y	-0-		57
06		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		Y	-0-		57
*07		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		Y	-0-		57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10658 - 10940
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	48	-0-	48	48	48 2			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	3278	-0-	3278	3326	3278 2			Y	-0-	-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341 - 10972
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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242 - 10986
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590 - 11810
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			Y	-0-	57
03	496 N	302	-0-	-194	-0-	302 2			Y	-0-	57
04	510 N	250	-0-	-260	-0-	250 2			Y	-0-	57
05	775 N	221	-0-	-554	-0-	221 2			Y	-0-	57
06	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 2			Y	-0-	57
*07	248 N	212	-0-	-36	-0-	209 2	3 9		Y	3	60

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172
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-

CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180 - 10719
02	5768 X	3526	-0-	-2242	-0-	3526	2		Y	-0-	80
03	6107 X	2270	-0-	-3837	-0-	2270	2		Y	-0-	80
04	5910 X	2261	-0-	-3649	-0-	2261	2		Y	-0-	80
05	4650 X	2193	-0-	-2457	-0-	2193	2		Y	-0-	80
06	4350 X	1985	-0-	-2365	-0-	1985	2		Y	-0-	80
07	3999 X	2085	-0-	-1914	-0-	2085	2		Y	-0-	80

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708 - 11661
02	1988 X	1836	-0-	-152	-0-	1836	2		Y	-0-	45
03	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-	45
04	1830 X	1445	-0-	-385	-0-	1442	2	3 9	Y	3	48
05	2046 X	1845	-0-	-201	-0-	1845	2		Y	-0-	48
06	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-	48
*07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-	48

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9923 - 10792
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-	27
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-	27
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-	27
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		Y	-0-	27
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2		Y	-0-	27
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-	27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9978 - 10950
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	57
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	120	2	3 9	Y	3	60
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	60
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		Y	-0-	60
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2		Y	-0-	60
*07	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		Y	-0-	60

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10444 - 11767
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	742	2		Y	-0-	50
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-	50
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2		Y	-0-	50
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2		Y	-0-	50
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2		Y	-0-	50
07	868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2		Y	-0-	50

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10407	- 11760	
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

02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-			70
03		1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1156 2		Y	-0-			70
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		Y	-0-			70
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		Y	-0-			70
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-			70
07		1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247 2		Y	-0-			70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107	- 10993	
02		3584 X	2813	-0-	-771	-0-	2813 2		Y	-0-			84
03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		Y	-0-			84
04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2		Y	-0-			84
05		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		Y	-0-			84
06		3840 X	3003	-0-	-837	-0-	3003 2		Y	-0-			84
07		3968 X	3167	-0-	-801	-0-	3167 2		Y	-0-			84

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->			095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
PULLEN		WELL #:		1 L									
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	592 2	12 9	Y	11			19
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	632 2	17 9	Y	15			34
04		600 N	510	-0-	-90	-0-	510 2		Y	-0-			34
05		620 N	570	-0-	-50	-0-	476 2	94 9	Y	85	112 1		7
06		600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2		Y	-0-			7
*07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-			7

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466	- 10322	
02		1904 N	1869	-0-	-35	-0-	1869 2		N	-0-			165
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2083 2	118 9	N	107	183 1		89
04		2040 N	1922	-0-	-118	-0-	1922 2		N	-0-			89
05		2077 N	1652	-0-	-425	-0-	1652 2		N	-0-			89
06		2130 N	2048	-0-	-82	-0-	2048 2		N	-0-			89
*07		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2276 2	78 9	N	71			160

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	
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	180 3		N	-0-			-0-
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			-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	
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921		
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
02	3528 X	2857	-0-	-671	-0-	2857 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	1926	-0-	-1980	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4520 2	N	2 8		-0-
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2	N	-0-		-0-
06	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2	N	-0-		-0-
*07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2	N	-0-		-0-

AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387		
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	1 8		-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	886	-0-	-292	-0-	886 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	884	-0-	-166	-0-	883 2	N	1 8		-0-
07	992 N	744	-0-	-248	-0-	744 2	N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886		
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-		-0-
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	1 8		-0-
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3177	-0-	77	77	3177 2	N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864		
02	10808 X	9439	-0-	-1369	-0-	9439 2	N	-0-		-0-
03	12028 X	8382	-0-	-3646	-0-	8382 2	N	-0-		-0-
04	12000 X	10055	-0-	-1945	-0-	10055 2	N	-0-		-0-
05	12400 X	7464	-0-	-4936	-0-	7463 2	N	1 8		-0-
06	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-		N	1 8		-0-
07	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-		N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054		
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-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540		
02	9072 X	8403	-0-	-669	-0-	8403 2	N	-0-		-0-
03	10044 X	8822	-0-	-1222	-0-	8822 2	N	-0-		-0-
04	9720 X	9399	-0-	-321	-0-	9398 2	N	1 8		-0-
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075 2	N	-0-		-0-
06	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9323 2	N	1 8		-0-
07	9703 X	9248	-0-	-455	-0-	9248 2	N	-0-		-0-

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	GAS PROD	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
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-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569								
02	9912 X	9704	-0-	-208	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	10974 X	8741	-0-	-2233	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
04	11760 X	9064	-0-	-2696	-0-	9063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152 X	11198	-0-	-954	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
06	11760 X	8756	-0-	-3004	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
07	10757 X	9107	-0-	-1650	-0-	9107	2			N	-0-					-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526								
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2387	-0-	-558	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027								
02	3220 X	2192	-0-	-1028	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2004	-0-	-941	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	1587	-0-	-963	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801								
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3420	-0-	-486	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	4082	-0-	-72	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057								
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999								
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
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-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974								
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701								
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-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071								
02	3500 X	3316	-0-	-184	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	2674	-0-	-1201	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3690 X	3602	-0-	-88	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3719	-0-	-63	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3507	-0-	-123	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2967	-0-	-753	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679								
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752								
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2				-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2				-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2				-0-
07	434 N	69	-0-	-365	-0-	69	2				-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1 9		1 8	-0-
04	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2				-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502	
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69	2				-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2				-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2				-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2				-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304	
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-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844	
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2				-0-
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5486	2	2 9		2 8	-0-
04	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1 9		1 8	-0-
05	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8927	2	1 9		1 8	-0-
06	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8525	2	2 9		2 8	-0-
*07	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2				-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514	
02	1428 N	1026	-0-	-402	-0-	1026	2				-0-
03	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2				-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2				-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2				-0-
06	1470 N	856	-0-	-614	-0-	856	2				-0-
07	1612 N	722	-0-	-890	-0-	722	2				-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905	
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-

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

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779								
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-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804								
02	6020 X	5891	-0-	-129	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	4391	-0-	-2274	-0-	4390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6420 X	6365	-0-	-55	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	6430	-0-	-173	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
*07	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280								
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-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174								
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-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551								
02	5376 X	4393	-0-	-983	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	2188	-0-	-3764	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	4242	-0-	-1518	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	3528	-0-	-2424	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599								
02	12096 X	10478	-0-	-1618	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	2306	-0-	-11086	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	12960 X	11984	-0-	-976	-0-	11982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12431 X	10033	-0-	-2398	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
06	11220 X	6245	-0-	-4975	-0-	6243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778		
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
02		8708 X	7672	-0-	-1036	-0-	7672 2	N	-0-			-0-
03		9641 X	6052	-0-	-3589	-0-	6052 2	N	-0-			-0-
04		9330 X	5798	-0-	-3532	-0-	5798 2	N	-0-			-0-
05		9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9968 2	N	-0-			-0-
06		8220 X	7365	-0-	-855	-0-	7365 2	N	-0-			-0-
*07		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323 2	N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552		
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-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703		
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-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490		
02		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2	N	-0-			-0-
03		4371 X	4099	-0-	-272	-0-	4099 2	N	-0-			-0-
04		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 2	N	-0-			-0-
05		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 2	N	-0-			-0-
06		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7158 2	N	1	9	1 8	-0-
*07		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208 2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174		
02		7700 X	6243	-0-	-1457	-0-	6243 2	N	-0-			-0-
03		8525 X	6947	-0-	-1578	-0-	6947 2	N	-0-			-0-
04		7770 X	7069	-0-	-701	-0-	7067 2	N	2	9	2 8	-0-
05		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119 2	N	-0-			-0-
06		6720 X	3709	-0-	-3011	-0-	3707 2	N	2	9	2 8	-0-
*07		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554 2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642		
02		1176 N	1116	-0-	-60	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	895	-0-	-376	-0-	895 2	N	-0-			-0-
04		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-			-0-
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
*07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170		
02		17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	17732 2	N	-0-			-0-
03		18476 X	12581	-0-	-5895	-0-	12580 2	N	1	9	1 8	-0-
04		18930 X	18753	-0-	-177	-0-	18753 2	N	-0-			-0-
05		21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	21919 2	N	-0-			-0-
06		18930 X	2736	-0-	-16194	-0-	2736 2	N	-0-			-0-
07		19561 X	1703	-0-	-17858	-0-	1703 2	N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	15512 X	14827	-0-	-685	-0-	14827 2					-0-
03	17174 X	13293	-0-	-3881	-0-	13293 2					-0-
04	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	16489 2	2 9	N	2 8		-0-
05	16864 X	16553	-0-	-311	-0-	16553 2		N			-0-
06	16320 X	16270	-0-	-50	-0-	16268 2	2 9	N	2 8		-0-
07	17050 X	16505	-0-	-545	-0-	16505 2		N			-0-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722	
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675	
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-			N	-0-		-0-
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-		-0-
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-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-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778	
02	8260 X	535	-0-	-7725	-0-	535 2		N	-0-		-0-
03	775 X	586	-0-	-189	-0-	586 2		N	-0-		-0-
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
05	713 X	625	-0-	-88	-0-	625 2		N	-0-		-0-
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
07	1178 X	687	-0-	-491	-0-	687 2		N	-0-		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796	
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-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399	
02	560 N	190	-0-	-370	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03	620 N	452	-0-	-168	-0-	451 2	1 9	N	1 8		-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3610	-0-	510	510	3610 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3252	-0-	252	762	3251 2	1 9	N	1 8		-0-
*07	2823 N	2061	-0-	-762	-0-	2061 2		N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870	
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	30346 X	30346	-0-	-0-	-0-	30346	2	N	-0-		-0-
03	30132 X	23745	-0-	-6387	-0-	23743	2	N	2	2 8	-0-
04	32838 X	32838	-0-	-0-	-0-	32834	2	N	4	4 8	-0-
05	32742 X	32742	-0-	-0-	-0-	32740	2	N	2	2 8	-0-
06	31245 X	31245	-0-	-0-	-0-	31242	2	N	3	3 8	-0-
*07	31685 X	31685	-0-	-0-	-0-	31685	2	N	-0-		-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718	
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2	N	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
03	341 N	62	-0-	-279	-0-	62	2	N	-0-		-0-
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2	N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597	
02	1008 X	486	-0-	-522	-0-	486	2	N	-0-		-0-
03	1116 X	918	-0-	-198	-0-	918	2	N	-0-		-0-
04	1080 X	862	-0-	-218	-0-	862	2	N	-0-		-0-
05	1116 X	557	-0-	-559	-0-	557	2	N	-0-		-0-
06	900 X	81	-0-	-819	-0-	81	2	N	-0-		-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581	
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-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512	
02	1372 X	681	-0-	-691	-0-	681	2	N	-0-		-0-
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2	N	-0-		-0-
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2	N	-0-		-0-
06	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2	N	-0-		-0-
*07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	N	-0-		-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691	
02	29306 X	29306	-0-	-0-	-0-	29306	2	N	-0-		-0-
03	26102 X	22377	-0-	-3725	-0-	22374	2	N	3	3 8	-0-
04	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	31240	2	N	4	4 8	-0-
05	32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	32021	2	N	2	2 8	-0-
06	29878 X	29878	-0-	-0-	-0-	29872	2	N	5	5 8	-0-
*07	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30890	2	N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250	
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
02		7002 X	7002	-0-	-0-	7002 2					-0-
03		7595 X	587	-0-	-7008	586 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		7350 X	240	-0-	-7110	240 2		N	-0-		-0-
05		7595 X	437	-0-	-7158	437 2		N	-0-		-0-
06		7350 X	533	-0-	-6817	533 2		N	-0-		-0-
07		7595 X	992	-0-	-6603	992 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826	
02		15484 X	10343	-0-	-5141	10343 2		N	-0-		-0-
03		17143 X	1801	-0-	-15342	1801 2		N	-0-		-0-
04		16590 X	477	-0-	-16113	477 2		N	-0-		-0-
05		15903 X	602	-0-	-15301	602 2		N	-0-		-0-
06		18990 X	18990	-0-	-0-	18987 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		11439 X	4672	-0-	-6767	4672 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765	
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-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552	
02		818 X	818	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
03		800 X	800	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-
04		662 X	662	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
05		899 X	570	-0-	-329	570 2		N	-0-		-0-
06		870 X	563	-0-	-307	563 2		N	-0-		-0-
07		899 X	58	-0-	-841	58 2		N	-0-		-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001	
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-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265	
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-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892	
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5880 X	2967	-0-	-2913	-0-	2967	2				-0-
03	6696 X	4254	-0-	-2442	-0-	4252	2	2	9	2	8
04	6480 X	1487	-0-	-4993	-0-	1486	2	1	9	1	8
05	6696 X	5367	-0-	-1329	-0-	5365	2	2	9	2	8
06	6240 X	4533	-0-	-1707	-0-	4531	2	2	9	2	8
07	4247 X	1043	-0-	-3204	-0-	1043	2				-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602	
02	19628 X	19187	-0-	-441	-0-	19187	2				-0-
03	21545 X	14364	-0-	-7181	-0-	14361	2	3	9	3	8
04	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	20855	2	4	9	4	8
05	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	21906	2	1	9	1	8
06	22204 X	22204	-0-	-0-	-0-	22198	2	6	9	5	8
*07	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23487	2	1	9	1	8

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828	
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2				-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2				-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				-0-
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2				-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186	
02	23800 X	19913	-0-	-3887	-0-	19913	2				-0-
03	26350 X	17321	-0-	-9029	-0-	17321	2				-0-
04	35429 X	35429	-0-	-0-	-0-	35428	2	1	9	1	8
05	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	35265	2				-0-
06	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	26119	2	1	9	1	8
*07	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	27347	2				-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783	
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-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448	
02	1652 N	863	-0-	-789	-0-	863	2				-0-
03	1798 N	796	-0-	-1002	-0-	796	2				-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2				-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2				-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				-0-
07	2077 N	806	-0-	-1271	-0-	806	2				-0-

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	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
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-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399					
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-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940					
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-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676					
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-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628					
02	25816 X	21793	-0-	-4023	-0-	21793	2			N	-0-				-0-
03	5952 X	3693	-0-	-2259	-0-	3693	2			N	-0-				-0-
04	29105 X	29105	-0-	-0-	-0-	29101	2	4	9	N	4	4	8		-0-
05	28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	28100	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	23340 X	7309	-0-	-16031	-0-	7308	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	30070 X	14434	-0-	-15636	-0-	14434	2			N	-0-				-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829					
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-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084					
02	11788 X	9441	-0-	-2347	-0-	9441	2			N	-0-				-0-
03	18910 X	6588	-0-	-12322	-0-	6588	2			N	-0-				-0-
04	18300 X	6543	-0-	-11757	-0-	6543	2			N	-0-				-0-
05	18910 X	7076	-0-	-11834	-0-	7075	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	16530 X	6624	-0-	-9906	-0-	6624	2			N	-0-				-0-
07	10447 X	6357	-0-	-4090	-0-	6357	2			N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5740 X	3995	-0-	-1745	-0-	3995	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	4634	-0-	-1721	-0-	4634	2	N	-0-			-0-
04	6150 X	3398	-0-	-2752	-0-	3397	2	N	1	9	1 8	-0-
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2	N	-0-			-0-
06	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8057	2	N	1	9	1 8	-0-
*07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2	N	-0-			-0-

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

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

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-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3	N	-0-			-0-
03	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3	N	-0-			-0-
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3	N	-0-			-0-
05	5363 X	5304	-0-	-59	-0-	5304	3	N	-0-			-0-
06	5190 X	5186	-0-	-4	-0-	5186	3	N	-0-			-0-
07	5363 X	5320	-0-	-43	-0-	475	1	N	4845	2		-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

02	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	3	N	-0-			-0-
03	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3	N	-0-			-0-
04	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3	N	-0-			-0-
05	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3	N	-0-			-0-
06	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3	N	-0-			-0-
07	7657 X	7111	-0-	-546	-0-	7111	2	N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. 027049
 LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3	Y	-0-			-0-
03	5084 X	4637	-0-	-447	-0-	4637	3	Y	-0-			-0-
04	5310 X	3837	-0-	-1473	-0-	3837	3	Y	-0-			-0-
05	5487 X	2471	-0-	-3016	-0-	2471	3	Y	-0-			-0-
06	5310 X	1902	-0-	-3408	-0-	1902	3	Y	-0-			-0-
07	4650 X	2591	-0-	-2059	-0-	2591	3	Y	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. 027049
 LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
02		168	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03		186	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04		180	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05		186	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
02		2548 X	2340	-0-	-208	-0-	70	1	2270	2	N	-0-					120
03		2821 X	2413	-0-	-408	-0-	73	1	2340	2	N	-0-					120
04		2670 X	2459	-0-	-211	-0-	73	1	2366	2	N	18					138
							20	9									
05		2635 X	1771	-0-	-864	-0-	52	1	1687	2	N	29					167
							32	9									
06		2520 X	1457	-0-	-1063	-0-	41	1	1322	2	N	85	172	1			80
							94	9									
07		2604 X	2087	-0-	-517	-0-	58	1	1883	2	N	133	179	1			34
							146	9									

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
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-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	448 N	151	-0-	-297	-0-	5 1	146 2		N	-0-			23
03	186 N	59	-0-	-127	-0-	2 1	57 2		N	-0-			23
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			23
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			23
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26 1	835 2		N	-0-			23
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	21 1	671 2		N	-0-			23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

02	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	219 1	7071 2		N	-0-			63
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	245 1	7915 2		N	157	195 1		25
						173 9							
04	7650 X	7630	-0-	-20	-0-	229 1	7401 2		N	-0-			25
05	8060 X	7739	-0-	-321	-0-	233 1	7506 2		N	-0-			25
06	8070 X	7335	-0-	-735	-0-	221 1	7114 2		N	-0-			25
07	8339 X	7530	-0-	-809	-0-	226 1	7304 2		N	-0-			25

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

02	1120 N	998	-0-	-122	-0-	885 3	113 9		Y	103	172 1		5
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	720 3	57 9		Y	52			57
04	1200 N	482	-0-	-718	-0-	387 3	95 9		Y	86			143
05	1116 N	638	-0-	-478	-0-	629 3	9 9		Y	8			151
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1494 3	28 9		Y	25			176
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1483 3	63 9		Y	57	176 1		57

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

02	728 N	251	-0-	-477	-0-	251 3			Y	-0-			-0-
03	341 N	124	-0-	-217	-0-	124 3			Y	-0-			-0-
04	300 N	111	-0-	-189	-0-	111 3			Y	-0-			-0-
05	279 N	104	-0-	-175	-0-	104 3			Y	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3			Y	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			-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							
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
02	DLQ	G-10	-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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024							
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	2			Y	-0-				-0-
03		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		Y	-0-				-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-				-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-				-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-				-0-
*07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-				-0-

WAREING		WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044							
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	2			Y	-0-				-0-
03		451 N	254	-0-	-197	-0-	254	2		Y	-0-				-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-				-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-				-0-
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		Y	-0-				-0-
07		310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		Y	-0-				-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351													
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629							
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-				-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-				-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752													
GENGE		WELL #: 1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993							
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365													
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236							
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-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLMES		53562 075 220903		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 N	930	-0-	-22	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) CRATON OPERATING LLC LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT		53940 210 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364							
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	76	1	1310	2	N	-0-					119
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	80	1	1135	2	N	-0-					119
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1219	2	N	-0-					119
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	2	N	-0-					119
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	67	1	908	2	N	-0-					119
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	988	2	N	-0-					119

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) CRATON OPERATING LLC WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT		53940 300 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020							
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-					17
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	N	-0-					17
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-					17
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	2	N	-0-					17
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	2	N	-0-					17
*07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					17

JACKSON, M. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975			TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878							
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-

FORD, HUGH M.		WELL #: 2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961							
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2068	2	N	48					225
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	176	1	2492	2	N	17					242
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	144	1	2282	2	N	50	178	1			114
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2477	2	N	66					180
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	N	17					197
07	2294 N	2045	-0-	-249	-0-	137	1	1908	2	N	-0-					197

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1120 N	963	-0-	-157	-0-	962	2	1	9	N	1			43
*03		1178 N	23	-0-	-1155	-0-	22	2	1	9	N	1			44
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1			45
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1			46
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1			47
07		1364 N	957	-0-	-407	-0-	956	2	1	9	N	1			48

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

02		1568 N	1564	-0-	-4	-0-	1564	3			N	-0-			42
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	3	3	9	N	3			45
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5			50
05		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			N	-0-			50
06		1680 N	1307	-0-	-373	-0-	1307	3			N	-0-			50
*07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-			50

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			15
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			15
04		420 N	418	-0-	-2	-0-	403	3	15	9	N	14			29
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			29
06		390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-			29
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	382	3	1	9	N	1			30

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WOOD		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405								
						WELL #:	1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622	- 10784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOLENS HEIRS						WELL #:	3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904	- 11094
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNER, TOM						WELL #:	2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754	- 11024
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOOD						WELL #:	3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688	- 11820
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	-0-	-0-	-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-
04		90 N	38	-0-	-52	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-	-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2366	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		3100 N	3493	-0-	-393	-0-	-0-	20	1	3473	2	N	-0-	-0-	-0-

BONNER, ANDY						WELL #:	1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840	- 11924
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OSBORN						WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732	- 10954
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPER						WELL #:	3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660	- 10800
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		PYRAMID LAND		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
						//CONT.//	189405			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
						WELL #:	3	RRCID ->	190961	09/04/2002	11996	10858	- 10996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				

PYRAMID LAND						WELL #:	2	RRCID ->	191391	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10808	- 11046
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			

OSBORN						WELL #:	2	RRCID ->	192535	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10630	- 10750
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			

PYRAMID LAND						WELL #:	4	RRCID ->	193609	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	10706	- 10966
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			

OSBORN						WELL #:	3	RRCID ->	194644	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10592	- 11864
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	29		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	29		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	29		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	29		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	29		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	29		

LOPER						WELL #:	4	RRCID ->	197305	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	10596	- 10854
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			

LOPER						WELL #:	5	RRCID ->	197389	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554	- 10762
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		BONNER, TOM		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405								
						WELL #:	3	RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670 - 10914	
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	5	RRCID ->	198156	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740 - 10874	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN						WELL #:	4	RRCID ->	200842	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	12103	PERF.10958 - 11076	
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-

PYRAMID LAND						WELL #:	6	RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940 - 11184	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER						WELL #:	6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 10884	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD						WELL #:	5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628 - 11861	
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

BONNER, ANDY						WELL #:	2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848 - 11869	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-		1	1	157	2	N	-0-		131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-		131
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-		131
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		131

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752				
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
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

BONNER, TOM				WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN				WELL #: 6		RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774		
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

OSBORN				WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND				WELL #: 8		RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD				WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756		
02	504 N	388	-0-	-116	-0-	2 1	386 2	N	-0-			82
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	5 1	818 2	N	-0-			82
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	2 1	392 2	N	-0-			82
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3 1	588 2	N	-0-			82
06	540 N	74	-0-	-466	-0-	74 2		N	-0-			82
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			82

PYRAMID LAND				WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD						WELL #:	7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828 - 10838					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD						WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702 - 10776					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY						WELL #:	3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11096 - 11160					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD						WELL #:	10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160 - 11210					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD						WELL #:	9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 - 10958					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM BONNER						WELL #:	5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510 - 10814					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019								
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11074					
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
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-

WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11083			
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-

WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11112 - 11265			
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-

OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743 - 11370			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790			
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-

PYRAMID LAND		WELL #: 7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480 - 10641			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE		//CONT.//		54876 050 663109	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	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

ALBERT CYRUS ESTATE <td colspan="2"></td> <td>WELL #: 1</td> <td>RRCID -> 282155</td> <td>COMPL. DATE 10/15/2015</td> <td colspan="2"></td> <td>TOTAL DEPTH 11766</td> <td>PERF.10420</td> <td>- 11646</td> <td></td>				WELL #: 1	RRCID -> 282155	COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 11766	PERF.10420	- 11646	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER				WELL #: 1	828082	RRCID -> 199233			COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080	- 11160
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER				WELL #: 2		RRCID -> 201527			COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945	- 11195
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER				WELL #: 3		RRCID -> 204549			COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003	- 11258
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	881167	RRCID -> 193277			COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11242
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 197936			COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11230
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976 - 11170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 12082	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-		32
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		32
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		32
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		32
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		32
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		32

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		65
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		65
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		65
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		65
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		65
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		65

BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	203875	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 12092	
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2 9	N	2		88
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	646	3	64 9	N	58		146
04	720 N	345	-0-	-375	-0-	341	3	4 9	N	4		150
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3		N	-0-		150
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3		N	-0-		150
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		150

BONNER		WELL #:		4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729 - 11980	
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2 9	N	2		32
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1294	3	87 9	N	79		111
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1228	3	68 9	N	62	166 1	7
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	3	3 9	N	3		10
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	3		N	-0-		10
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2 9	N	2		12

BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11764 - 11960	
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			11
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			11
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	549	3	8	9	N	7			18
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			18
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-			18
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	524	3	1	9	N	1			19

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964					
02	1400 N	1165	-0-	-235	-0-	1165	3			N	-0-			17
03	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			N	-0-			17
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1345	3	12	9	N	11			28
05	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-			28
06	1290 N	948	-0-	-342	-0-	948	3			N	-0-			28
07	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059	3			N	-0-			28

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060					
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			41
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			41
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			41
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			41
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-			41
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-			41

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814					
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			59
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			59
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			59
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			59
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			59
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-			59

CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		189405 WELL #: 2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720					
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

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628					
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-			10
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	N	-0-			10
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			10
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			10
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	2	N	-0-			10
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-			10

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10904 - 11916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	364 N	157	-0-	-207	-0-	1 1	156 2	N	-0-				100
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	3 1	479 2	N	-0-				100
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2 1	337 2	N	-0-				100
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2 1	361 2	N	-0-				100
06	480 N	204	-0-	-276	-0-	1 1	203 2	N	-0-				100
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	2 1	427 2	N	-0-				100

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10840 - 11924	
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	8 1	1299 2	N	-0-			67	
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	11 1	1968 2	N	-0-			67	
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	7 1	1152 2	N	-0-			67	
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	9 1	1590 2	N	-0-			67	
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	11 1	1745 2	N	-0-			67	
*07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	11 1	1818 2	N	-0-			67	

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10754 - 11870	
02	4032 X	3248	-0-	-784	-0-	36 1	3212 2	N	-0-			91	
03	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	57 1	4436 2	N	-0-			91	
04	4290 X	1722	-0-	-2568	-0-	41 1	1681 2	N	-0-			91	
05	4433 X	3432	-0-	-1001	-0-	51 1	3380 2	N	1			92	
						1 9							
06	4320 X	3637	-0-	-683	-0-	52 1	3585 2	N	-0-			92	
07	4464 X	3291	-0-	-1173	-0-	50 1	3216 2	N	23			115	
						25 9							

OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10732 - 11158	
02	4116 X	3283	-0-	-833	-0-	21 1	3262 2	N	-0-			67	
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	29 1	5027 2	N	-0-			67	
04	4410 X	3498	-0-	-912	-0-	21 1	3383 2	N	85			152	
						94 9							
05	4557 X	3518	-0-	-1039	-0-	20 1	3463 2	N	32	161 1		23	
						35 9							
06	4410 X	2778	-0-	-1632	-0-	17 1	2761 2	N	-0-			23	
07	4557 X	3616	-0-	-941	-0-	21 1	3595 2	N	-0-			23	

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10660 - 11712	
02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	65 1	6984 2	N	-0-			186	
03	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	92 1	10646 2	N	-0-	5 1		181	
04	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	72 1	6766 2	N	5	6 1		180	
						6 9							
05	6572 X	6135	-0-	-437	-0-	66 1	6069 2	N	-0-			180	
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	74 1	7253 2	N	2			182	
						2 9							
*07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	72 1	7046 2	N	3	11 1		174	
						3 9							

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10858 - 11860	
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	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

OSBORN				WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744			
02	672 N	167	-0-	-505	-0-	1	1	166	2	N	-0-			27
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	2	N	-0-			27
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	4	1	580	2	N	-0-			27
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	2	N	-0-			27
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	4	1	656	2	N	-0-			27
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	2	N	-0-			27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM				WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692			
02	1260 N	968	-0-	-292	-0-	25	1	943	2	N	-0-			80
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	41	1	1704	2	N	-0-	3	1	77
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	37	1	1095	2	N	-0-	4	1	73
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	38	1	1157	2	N	-0-			73
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	40	1	1607	2	N	-0-			73
*07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	46	1	2458	2	N	-0-	5	1	68

PYRAMID LAND				WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874			
02	616 N	380	-0-	-236	-0-	2	1	177	2	N	183	195	1	63
03	3100 N	11449	-0-	8349	8349	201	9							
04	3000 N	11901	-0-	8901	17250	303	1	10673	2	N	430	365	1	128
05	3100 N	12631	-0-	9531	26781	473	9							
06	39500 X	12719	-0-	-26781	-0-	313	1	11257	2	N	301	226	1	203
*07	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	331	9							
						321	1	12059	2	N	228	191	1	240
						251	9							
						316	1	12107	2	N	269	204	1	305
						296	9							
						326	1	12990	2	N	377	368	1	314
						415	9							

LOPER				WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690			
02	1764 X	1329	-0-	-435	-0-	29	1	1300	2	N	-0-			88
03	1891 X	1517	-0-	-374	-0-	40	1	1477	2	N	-0-			88
04	1830 X	1036	-0-	-794	-0-	37	1	999	2	N	-0-			88
05	1891 X	1551	-0-	-340	-0-	40	1	1511	2	N	-0-			88
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1688	2	N	-0-			88
*07	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	40	1	1572	2	N	-0-			88

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
		//CONT.//	189405									
		WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10740 - 11790	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		532 N	47	-0-	-485	-0-	47	2				34
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						34
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						34
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34

WOOD		WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11542 - 11752
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPER		WELL #:	5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 11650	
02	2800 N	1135	-0-	-1665	6503	27	1	1108	2	N	-0-	60
03	3100 N	1210	-0-	-1890	4613	38	1	1166	2	N	5	60
						6	9					
04	5444 X	831	-0-	-4613	-0-	35	1	796	2	N	-0-	57
05	1798 X	1205	-0-	-593	-0-	38	1	1167	2	N	-0-	57
06	1740 X	1450	-0-	-290	-0-	39	1	1411	2	N	-0-	57
*07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	40	1	1486	2	N	-0-	53

BONNER, ANDY		WELL #:	2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11675 - 11869
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #:	5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11489 - 11861
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #:	3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11500 - 11820
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 200622	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 12185	PERF.10940	- 11942							
02	140 N	135	-0-	-5	-0-		1	1	134	2	N	-0-			31
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-		2	1	268	2	N	-0-			31
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-		2	1	250	2	N	-0-			31
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-		2	1	261	2	N	-0-			31
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-		2	1	252	2	N	-0-			31
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		1	1	248	2	N	-0-			31

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10520	- 11624							
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35

PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202427	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 12186	PERF.10990	- 12096							
02	1932 N	978	-0-	-954	-0-		26	1	952	2	N	-0-			25
03	2139 N	375	-0-	-1764	-0-		33	1	342	2	N	-0-			25
04	1320 N	895	-0-	-425	-0-		36	1	859	2	N	-0-			25
05	1085 N	994	-0-	-91	-0-		37	1	957	2	N	-0-			25
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		37	1	1072	2	N	-0-			25
*07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		38	1	1153	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202481	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11461	- 11716							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202909	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10648	- 11671							
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		8	1	1309	2	N	-0-			110
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		11	1	1908	2	N	-0-			110
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		7	1	1185	2	N	-0-			110
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		9	1	1504	2	N	-0-			110
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		8	1	1376	2	N	-0-			110
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		7	1	1238	2	N	-0-			110

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203873	COMPL. DATE 06/29/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10659	- 11750							
02	2800 N	7026	-0-	4226	4226		45	1	6981	2	N	-0-			68
03	3100 N	1349	-0-	-1751	2475		8	1	1341	2	N	-0-			68
04	3000 N	1189	-0-	-1811	664		7	1	1182	2	N	-0-			68
05	1557 N	893	-0-	-664	-0-		5	1	888	2	N	-0-			68
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-		6	1	919	2	N	-0-			68
*07	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		9	1	1601	2	N	-0-			68

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 203905	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 11945	PERF.11552	- 11756							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
ROBINSON, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203975		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11777 - 11965				
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
02	448 N	90	-0-	-358	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	2	1	285	2	N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	2	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	2	N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-			-0-
*07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11844 - 11954				
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			27
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			27
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			27
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 11738				
02	1708 N	959	-0-	-749	-0-	6	1	953	2	N	-0-			57
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	12	1	2068	2	N	-0-			57
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	9	1	1452	2	N	-0-			57
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	10	1	1706	2	N	-0-			57
06	2010 N	1482	-0-	-528	-0-	9	1	1473	2	N	-0-			57
*07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	9	1	1493	2	N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11563 - 11568				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 11820				
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-			10
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	5	1	807	2	N	-0-			10
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-			10
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	2	N	-0-			10
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	2	1	272	2	N	-0-			10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10

BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 11561				
02	784 N	443	-0-	-341	-0-	3	1	440	2	N	-0-			87
03	775 N	669	-0-	-106	-0-	4	1	665	2	N	-0-			87
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	N	-0-			87
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	2	N	-0-			87
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	2	N	-0-			87
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	2	N	-0-			87

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

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217705	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10702	-	11719							
02	2520 X	2004	-0-	-516	-0-	20	1	1984	2	N	-0-					29
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	55	1	4075	2	N	-0-					29
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	54	1	3788	2	N	-0-	2	1			27
05	2790 X	1957	-0-	-833	-0-	42	1	1915	2	N	-0-					27
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	48	1	2942	2	N	-0-					27
*07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	56	1	4257	2	N	1	4	1			24
						1	9									

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217789	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12227	PERF.10576	-	12016							
02	448 X	330	-0-	-118	-0-	2	1	328	2	N	-0-					50
03	496 X	120	-0-	-376	-0-	1	1	119	2	N	-0-					50
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					50
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	2	N	-0-					50
*07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	2	N	-0-					50

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11160	-	11954							
02	2716 X	1242	-0-	-1474	-0-	28	1	1214	2	N	-0-					90
03	3007 X	1903	-0-	-1104	-0-	42	1	1861	2	N	-0-					90
04	2430 X	1242	-0-	-1188	-0-	38	1	1202	2	N	-0-	2				92
						2	9									
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	45	1	2395	2	N	-0-					92
06	1830 X	1660	-0-	-170	-0-	40	1	1620	2	N	-0-					92
*07	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	44	1	2128	2	N	-0-					92

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10784	-	11846							
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

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.10666	-	11778							
02	1372 N	1276	-0-	-96	-0-	9	1	1267	2	N	-0-					120
03	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	13	1	1637	2	N	-0-					120
04	1620 N	1074	-0-	-546	-0-	37	1	1037	2	N	-0-					120
05	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	37	1	1009	2	N	-0-					120
06	1590 N	547	-0-	-1043	-0-	33	1	461	2	N	48					168
						53	9									
07	1116 N	733	-0-	-383	-0-	35	1	691	2	N	6	147	1			27
						7	9									

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10510	-	11596							
02	2380 X	1620	-0-	-760	-0-	29	1	1549	2	N	38	150	1			22
						42	9									
03	2635 X	1045	-0-	-1590	-0-	37	1	1008	2	N	-0-					22
04	2460 N	1071	-0-	-1389	-0-	37	1	1034	2	N	-0-					22
05	1798 N	366	-0-	-1432	-0-	33	1	333	2	N	-0-					22
06	1020 N	248	-0-	-772	-0-	32	1	216	2	N	-0-					22
07	1116 N	333	-0-	-783	-0-	33	1	300	2	N	-0-					22

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
WOOD				WELL #: 15	RRCID -> 218860	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10943	- 11925			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	43 N	-43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		20

BONNER, ANDY				WELL #: 5	RRCID -> 219220	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 12155	PERF.10937	- 11913			
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

WOOD				WELL #: 2	RRCID -> 219816	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10782	- 11757			
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	27	1	1041	2	N	-0-	85
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	44	1	2275	2	N	-0-	85
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1614	2	N	-0-	85
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	40	1	1564	2	N	-0-	85
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	N	-0-	85
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	N	-0-	85

BONNER, ANDY				WELL #: 4	RRCID -> 220213	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 12158	PERF.10630	- 11766			
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	N	-0-	80
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	2	N	-0-	80
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-		80
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-	80
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-	80
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	N	-0-	80

J. WATSON				WELL #: 1	RRCID -> 220467	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10936	- 11779			
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-

WOOD				WELL #: 12	RRCID -> 220661	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 11948	PERF.10689	- 11521			
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	2	1	302	2	N	-0-	117
03	961 N	813	-0-	-148	-0-	5	1	808	2	N	-0-	117
04	1110 N	601	-0-	-509	-0-	4	1	597	2	N	-0-	117
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-	117
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	735	2	N	68	185
						75	9					
*07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	N	161	117
						177	9			229	1	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 11756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	308	-0-	-756	-0-	3	1	305	2	N	-0-	-0-			26
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	2	N	-0-	-0-			26
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	2	N	-0-	-0-			26
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	7	1	1146	2	N	-0-	-0-			26
06	1590 N	1164	-0-	-426	-0-	7	1	1157	2	N	-0-	-0-			26
*07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	6	1	1065	2	N	-0-	-0-			26

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11536 - 11561					
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11628 - 11636					
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-

WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947					
02	728 N	535	-0-	-193	-0-	3	1	532	2	N	-0-	-0-			34
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	5	1	835	2	N	-0-	-0-			34
04	660 N	560	-0-	-100	-0-	3	1	557	2	N	-0-	-0-			34
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	5	1	816	2	N	-0-	-0-			34
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	2	N	-0-	-0-			34
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	5	1	935	2	N	-0-	-0-			34

WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11913					
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	13	1	2016	2	N	-0-	-0-			74
03	620 N	432	-0-	-188	-0-	2	1	430	2	N	-0-	-0-			74
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	2	N	-0-	-0-			74
05	620 N	481	-0-	-139	-0-	3	1	478	2	N	-0-	-0-			74
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	2	N	-0-	-0-			74
*07	589 N	564	-0-	-25	-0-	3	1	561	2	N	-0-	-0-			74

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919					
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	4 1	603 2	N	-0-			181
03	620 N	364	-0-	-256	-0-	2 1	362 2	N	-0-			181
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	5 1	776 2	N	-0-			181
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	6 1	1092 2	N	-0-			181
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	7 1	1145 2	N	-0-			181
*07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	10 1	1699 2	N	-0-			181

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #: 1		RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587				
02	1484 N	1101	-0-	-383	-0-	35 1	1066 2	N	-0-			10
03	1798 N	1570	-0-	-228	-0-	40 1	1530 2	N	-0-	1 1		9
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	38 1	1184 2	N	-0-	2 1		7
05	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	37 1	969 2	N	-0-			7
06	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	39 1	1411 2	N	-0-			7
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	40 1	1474 2	N	66	6 1		67
						73 9						

PYRAMID LAND		WELL #: 12		RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922				
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	2 1	381 2	N	-0-			159
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	2 1	370 2	N	-0-			159
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2 1	253 2	N	-0-			159
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	2 1	278 2	N	-0-			159
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	2 1	290 2	N	-0-			159
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2 1	294 2	N	-0-			159

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708				
02	4004 X	3693	-0-	-311	-0-	43 1	3650 2	N	-0-			94
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	61 1	5123 2	N	-0-			94
04	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	30 1	3285 2	N	-0-			94
05	4092 X	3501	-0-	-591	-0-	51 1	3450 2	N	-0-			94
06	4440 X	4057	-0-	-383	-0-	54 1	4003 2	N	-0-			94
07	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	56 1	4283 2	N	-0-			94

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646				
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1										
02	9520 X	4586	-0-	-4934	-0-	4542 2	44 9	N	40			167
03	10540 X	4085	-0-	-6455	-0-	4070 2	15 9	N	14			181
04	10200 X	3976	-0-	-6224	-0-	3965 2	11 9	N	10			191
05	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	10271 2	64 9	N	58	190 1		59
06	5520 X	4684	-0-	-836	-0-	4675 2	9 9	N	8			67
07	5084 X	4074	-0-	-1010	-0-	4022 2	52 9	N	47			114

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 193278	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 197935	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11860	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 213583	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10680	- 11930	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			84
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			84
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			84
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			84
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			84
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			84
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	
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-
CURRY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 183538	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 10775	PERF. 8201	- 8266	
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-
KNIGHT 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 273316	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 10758	PERF. 8288	- 8432	
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-

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT A		55712 380 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	162481	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8754 - 8829			
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
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-
KNIGHT B		WELL #:	1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740			
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-
KNIGHT A		WELL #:	2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793			
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-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CARTER GU #1		56882 500 090870	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
		WELL #:	1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255			
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1		86
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	108	3	7	9	N	6		92
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	108	3	230	9	N	209	290 1	11
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	106	3	15	9	N	14		25
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	106	3	8	9	N	7		32
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	101	3	10	9	N	9		41
CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		189405	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
		WELL #:	2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330			
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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-
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU		56882 666 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
		WELL #:	3LT	RRCID ->	015454	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8656 - 8826			
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4456	3	66	9	N	60		270
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3871	3	75	9	N	68	160 1	178
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3217	3	72	9	N	65		243
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1911	3	19	9	N	17		260
*06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2508	3	66	9	N	60		320
*07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4696	3	35	9	N	32	152 1	200

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	21
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	21
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	21
05		124 X	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-	21
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-	21
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718										
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-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269										
02		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 3	N	-0-	-0-
03		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3	N	-0-	-0-
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3	N	-0-	-0-
05		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-	-0-
*06		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-	-0-
*07		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3	N	-0-	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534										
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	225 3	N	-0-	-0-
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3	N	-0-	-0-
04		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 3	N	-0-	-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-
06		390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3	N	-0-	-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708										
02		644 N	362	-0-	-282	-0-	362 3	N	-0-	-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-
04		570 N	438	-0-	-132	-0-	438 3	N	-0-	-0-
05		713 N	633	-0-	-80	-0-	633 3	N	-0-	-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-	-0-
*07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745										
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-	-0-
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3	N	-0-	-0-
04		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-	-0-
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-	-0-
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-	-0-
07		1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626 3	N	-0-	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143										
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-	-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-	-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			13
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489 3	2 9	N	2			15
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	326 3	20 9	N	18			33
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			33
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 3		N	-0-			33
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 3		N	-0-			33

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2022

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

02	280 N	188	-0-	-92	-0-	188 1		N	-0-			45
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 1		N	-0-			45
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	164 1		N	-0-			45
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 1		N	-0-			45
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171 1		N	-0-			45
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 1		N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

02	1092 N	745	-0-	-347	-0-	745 1		N	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 1		N	-0-			-0-
04	1440 N	1233	-0-	-207	-0-	1233 1		N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 1		N	-0-			-0-
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284 1		N	-0-			-0-
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956 1		N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872										
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	43

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818										
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	67

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										
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588										
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	Y		-0-
03	775 N	631	-0-	-144	-0-	631	3	Y		-0-
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3	Y		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	Y		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y		-0-
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	Y		-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578										
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	Y		-0-
03	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3	Y		-0-
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3	Y		-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	Y		-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	Y		-0-
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	Y		-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576										
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y		47
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y		47
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y		47
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y		47
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y		47
07	496 N	211	-0-	-285	-0-	211	3	Y		47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049																			
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	3				Y	-0-					-0-
03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	3				Y	-0-					-0-
04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	3				Y	-0-					-0-
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3				Y	-0-					-0-
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3				Y	-0-					-0-
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																			
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3				Y	-0-					-0-
03		620 N	524	-0-	-96	-0-	-0-	524	3				Y	-0-					-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3				Y	-0-					-0-
05		558 N	492	-0-	-66	-0-	-0-	492	3				Y	-0-					-0-
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	496	3				Y	-0-					-0-
07		713 N	637	-0-	-76	-0-	-0-	637	3				Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																			
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3				Y	-0-					-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3				Y	-0-					-0-
04		1230 N	1186	-0-	-44	-0-	-0-	1186	3				Y	-0-					-0-
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3				Y	-0-					-0-
06		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	-0-	1038	3				Y	-0-					-0-
*07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3				Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588																			
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3				Y	-0-					-0-
03		1023 N	867	-0-	-156	-0-	-0-	867	3				Y	-0-					-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3				Y	-0-					-0-
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3				Y	-0-					-0-
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3				Y	-0-					-0-
*07		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3				Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796																			
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3				Y	-0-					-0-
03		744 N	674	-0-	-70	-0-	-0-	674	3				Y	-0-					-0-
04		960 N	761	-0-	-199	-0-	-0-	761	3				Y	-0-					-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3				Y	-0-					-0-
06		660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-	629	3				Y	-0-					-0-
*07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3				Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654																			
02		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3				Y	-0-					-0-
03		1736 X	1095	-0-	-641	-0-	-0-	1095	3				Y	-0-					-0-
04		1680 X	942	-0-	-738	-0-	-0-	942	3				Y	-0-					-0-
05		1426 X	970	-0-	-456	-0-	-0-	970	3				Y	-0-					-0-
06		1380 X	560	-0-	-820	-0-	-0-	560	3				Y	-0-					-0-
07		1364 X	534	-0-	-830	-0-	-0-	534	3				Y	-0-					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT			57277 075 220903		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		4984	3138	-0-	-1846	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03		5048 R	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
04		4410 #	3675	-0-	-735	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
05		4557 #	3549	-0-	-1008	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06		4890 #	3173	-0-	-1717	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07		5053 #	3294	-0-	-1759	-0-	75	1	3219	2	N	-0-					-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					
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

02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					97
03		3100 N	4520	-0-	1420	1420	4520	3			N	-0-					97
04		3000 N	4381	-0-	1381	2801	4381	3			N	-0-					97
05		3100 N	5700	-0-	2600	5401	5700	3			N	-0-					97
06		9440 X	4039	-0-	-5401	-0-	4039	3			N	-0-					97
*07		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					97

WATSON, M. L. GU #1			WELL #:		3	RRCID ->	147973	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10916 - 11104				
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

02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					12
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12
*07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					12

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06		990 N	808	-0-	-182	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07		961 N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU			WELL #:		1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10830 - 10992				
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

02		2800 N	3177	-0-	377	377	3177	3			N	-0-					1
03		1810 N	1433	-0-	-377	-0-	1433	3			N	-0-					1
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					1
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					1
06		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
*07		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					1

HILL-SHAW			WELL #:		1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10874 - 11094				
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

02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152			
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	3	N	-0-	3
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-	3
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-	3
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-	3
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	3
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-	3

HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221			
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3	N	-0-	-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3	N	-0-	-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-	-0-

BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195			
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	65
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	65
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	65
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3 9 N	3	68
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2 9 N	2	70
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1 9 N	1	71

HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243			
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3	N	-0-	-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-

HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426			
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	30
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3	N	-0-	30
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	30
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	30
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	30
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-	30

WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301			
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	30
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	30
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	30
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	30
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	30
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	30

MARSTERS, N.E.			//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870										
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	* * 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

02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			83
03		3100 N	3732	-0-	632	632	3731 3	1 9	N	1			84
04		2993 N	2361	-0-	-632	-0-	2361 3		N	-0-			84
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			84
06		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			84
*07		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-			84

WATSON, M. L. GU #1			WELL #: 6		RRCID -> 227108			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124		
02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-			72
03		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1648 3	3 9	N	3			75
04		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1946 3	2 9	N	2			77
05		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1457 3	1 9	N	1			78
06		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2218 3	3 9	N	3			81
*07		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2646 3	1 9	N	1			82

CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405		RRCID -> 132589			COMPL. DATE 11/07/1989			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140		
BONNER, ROY			WELL #: 1										
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	102 1	1014 2	N	-0-			27
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	148 1	1155 2	N	30	9 1		48
							33 9						
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	117 1	1167 2	N	11	17 1		42
							12 9						
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	97 1	1008 2	N	-0-			42
06		450 N	146	-0-	-304	-0-	39 1	107 2	N	-0-			42
*07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	82 1	967 2	N	50	12 1		80
							55 9						

THORNTON, SARAH			WELL #: 1		RRCID -> 133365			COMPL. DATE 12/24/1989			TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190		
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			57
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	120 1	1534 2	N	-0-			57
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	53 1	887 2	N	-0-			57
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	50 1	791 2	N	-0-			57
06		1140 N	639	-0-	-501	-0-	34 1	605 2	N	-0-			57
07		961 N	679	-0-	-282	-0-	33 1	646 2	N	-0-			57

THORNTON, SUE			WELL #: 1		RRCID -> 136012			COMPL. DATE 10/05/1990			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222		
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	74 1	1021 2	N	-0-			23
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-			23
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 2	N	-0-			23
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			23
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	23 1	403 2	N	-0-			23
*07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	24 1	472 2	N	-0-			23

MARSTERS, CHRISTINE			WELL #: 2		RRCID -> 136546			COMPL. DATE 10/06/1990			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144		
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	50 1	584 2	N	-0-			92
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	111 1	1560 2	N	-0-	3 1		89
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	66 1	1096 2	N	-0-	3 1		86
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	64 1	1014 2	N	-0-			86
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	72 1	1260 2	N	50	101 1		35
							55 9						
*07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	57 1	1131 2	N	1	5 1		31
							1 9						

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030				
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
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-	85
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	78	1	1002	2	N	-0-	85
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	-0-	85
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-	85
06	630 N	84	-0-	-546	-0-	5	1	79	2	N	-0-	85
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	-0-	85

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10944 - 11127		
02	616 N	451	-0-	-165	-0-	451	2			N	-0-	28
03	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-	28
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	28
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	28
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	28
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	28

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10970 - 11164		
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	132	1	1415	2	N	-0-	21
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	152	1	1653	2	N	-0-	21
04	1140 N	978	-0-	-162	-0-	100	1	878	2	N	-0-	21
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	99	1	1041	2	N	-0-	21
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	N	-0-	21
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	2	N	-0-	17

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078		
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-

THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10979 - 11950		
02	1148 N	879	-0-	-269	-0-	59	1	820	2	N	-0-	68
03	1271 N	952	-0-	-319	-0-	69	1	883	2	N	-0-	68
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	50	1	844	2	N	-0-	68
05	961 N	265	-0-	-696	-0-	16	1	249	2	N	-0-	68
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1061	2	N	-0-	68
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	N	-0-	68

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10932 - 11032		
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-	82
03	14B2 EXT	239	-0-	239	-0-	16	1	223	2	N	-0-	82
04	14B2 EXT	105	-0-	105	-0-	6	1	99	2	N	-0-	82
05	14B2 EXT	86	-0-	86	-0-	5	1	81	2	N	-0-	82
06	430 X	-0-	-0-	-430	-0-					N	95	90
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	90

MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// //CONT.//		57733 100 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 205078	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 12040		PERF.10972 - 11121					
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-				N	-0-			171
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-	7 1		164
04	2880 X	1784	-0-	-1096	-0-	100 1	1684 2		N	-0-	4 1		160
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	229 1	3602 2		N	-0-			160
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	213 1	3752 2		N	59	185 1		34
*07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	287 1	5681 2		N	3	5 1		32
		WELL #: 2		RRCID -> 205601	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 11350		PERF.10977 - 11159					
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	38 1	526 2		N	-0-			10
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52 1	646 2		N	-0-			10
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34 1	570 2		N	-0-			10
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36 1	569 2		N	-0-			10
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32 1	565 2		N	-0-			10
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 2		N	-0-			10
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS		611014 WELL #: 2		RRCID -> 136011	COMPL. DATE 08/10/1990	TOTAL DEPTH 12000		PERF.10900 - 11098					
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3			N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			-0-
04	390 N	299	-0-	-91	-0-	299 3			N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-			-0-
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER, LAURA		621149 WELL #: 1		RRCID -> 121562	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 12222		PERF.10912 - 11041					
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			94
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			94
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	177 2			N	-0-			94
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			94
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2			N	-0-			94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
EPPES, C.A. ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 133999	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12500		PERF.10866 - 11008					
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EPPES, C.A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 151894	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115					
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636 2	6 9		N	5			204
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	529 2	6 9		N	5			209
04	570 N	281	-0-	-289	-0-	279 2	2 9		N	2			211
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	402 2	6 9		N	5			216
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	327 2	8 9		N	7			223
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			223

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					
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
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-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-

MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

GOLIE, M.		WELL #: 1		C RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841					
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

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8772 - 8778					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663					
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-

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					
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

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		58784 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	253 1	298 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	421 1	240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	268 1	451 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	325 1	329 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	463	-0-	-167	-0-	393 1	70 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	356 1	276 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	241801	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10485 - 10969
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	170 1	200 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	70	-0-	-209	-0-	46 1	24 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	185 1	310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	143 1	135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	59 1	10 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	111 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

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
02	12760	12316	-0-	-444	-0-	182 1	12134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14448	13796	-0-	-652	-0-	203 1	13593 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13588	13154	-0-	-434	-0-	193 1	12961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13144	12639	-0-	-505	-0-	186 1	12453 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12720	9383	-0-	-3337	-0-	137 1	9246 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	13144	9721	-0-	-3423	-0-	141 1	9580 2	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-

ROGERS, L. W.		WELL #:		2	RRCID ->	108448	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	737	PERF.	655 - 678
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-

ROSS, HESTER		WELL #:		2	RRCID ->	120541	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	708	PERF.	N/A
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-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
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-

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

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-

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

02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-					41
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					41
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					41
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-					41
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-					41
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	Y	-0-					41

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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-

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

02	2800 X	632	-0-	-2168	-0-	624	3	8	9	Y	7					155
03	5177 X	1131	-0-	-4046	-0-	1123	3	8	9	Y	7					162
04	5010 X	1330	-0-	-3680	-0-	1330	3			Y	-0-					162
05	4278 X	1178	-0-	-3100	-0-	1178	3			Y	-0-					162
06	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					162
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					162

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526															
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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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															
02		970 R	393	-0-	-577	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05		434 #	41	-0-	-393	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06		1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
07		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-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															
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-

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															
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-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189															
02		14B2 EXT	6048	-0-	6048	6510	6048	4			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	3694	-0-	3694	10204	3694	4			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	6372	-0-	6372	16576	6372	4			N	-0-			-0-
05		14B DENY	12846	-0-	12846	29422	12846	4			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	12830	-0-	12830	42252	12830	4			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	24491	-0-	24491	66743	24491	4			N	-0-			-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															
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
04		2310 N	906	-0-	-1404	-0-	906	2			N	-0-			-0-
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
*07		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
RED, LYLE		WELL #:		2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12854 - 12866
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2828 X	2506	-0-	-322	-0-	2493 2	13 9	N	12			92
03	3131 X	2763	-0-	-368	-0-	2755 2	8 9	N	7			99
04	2940 X	2679	-0-	-261	-0-	2651 2	28 9	N	25			124
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3814 2	11 9	N	10			134
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3199 2	3 9	N	3			137
*07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2923 2	11 9	N	10			147

RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12801 - 12824
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 2		N	-0-			23
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			23
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	146 2		N	-0-			23
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			23
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-			23
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			23

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.	13206 - 13300
02	3388 X	1914	-0-	-1474	-0-	1914 2		N	-0-			6
03	3379 X	1662	-0-	-1717	-0-	1662 2		N	-0-			6
04	3270 X	1149	-0-	-2121	-0-	1106 2	43 9	N	39			45
05	3379 X	484	-0-	-2895	-0-	484 2		N	-0-			45
06	2580 X	933	-0-	-1647	-0-	933 2		N	-0-			45
07	2108 X	544	-0-	-1564	-0-	544 2		N	-0-			45

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.	13601 - 13646
02	5628 X	4875	-0-	-753	-0-	4875 2		N	-0-			-0-
03	5735 X	5229	-0-	-506	-0-	5229 2		N	-0-			-0-
04	5610 X	4663	-0-	-947	-0-	4663 2		N	-0-			-0-
05	5797 X	5066	-0-	-731	-0-	5066 2		N	-0-			-0-
06	5610 X	4818	-0-	-792	-0-	4818 2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4455	-0-	-939	-0-	4455 2		N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. STEWARD "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10615 - 11448
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158 3		N	-0-			108
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 3		N	-0-			108
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			108
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3		N	-0-			108
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			108
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	10182 - 11640
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38 3		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
MANAHAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11290 - 12232
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	3
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-	3
04	720 N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-	3
05	744 N	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-	3
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	3
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-	3

HANCOCK "W"				WELL #:	1	RRCID ->	112194	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12243 - 12358
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-	-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-	-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	-0-
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-	-0-

HILL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	178890	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12301 - 12821
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	1433	-0-	1433	1433	1433	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	3661	-0-	3661	5094	3661	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	634	-0-	634	5728	634	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5728					N	-0-	-0-
*07	6133 X	405	-0-	-5728	-0-	405	2			N	-0-	-0-

BROWN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180523	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12304 - 12808
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	2639	-0-	2639	2639	2639	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	5677	-0-	5677	8316	5677	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	679	-0-	679	8995	679	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	2411	-0-	2411	11406	2411	2			N	-0-	-0-
*07	16202 X	4796	-0-	-11406	-0-	4796	2			N	-0-	-0-

HANCOCK "W"				WELL #:	2	RRCID ->	185952	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.12240 - 12360
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-	7
03	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-	7
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	7
05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-	7
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-	7
07	1364 N	520	-0-	-844	-0-	520	2			N	-0-	7

MANAHAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015 - 12288
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-

HILL "G"				WELL #:	1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12060 - 12314
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	998	-0-	998	998	998	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	81	-0-	81	1079	81	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
*07	3335 X	2256	-0-	-1079	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

HANCOCK "W"		WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330								
02	504 N	360	-0-	-144	-0-	360	2			N	-0-					5
03	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					5
04	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					5
05	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-					5
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					5

HANCOCK " W "		WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286								
02	1960 N	1144	-0-	-816	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	723	-0-	-1447	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	615	-0-	-1515	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	199	-0-	-1072	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210								
02	2352 X	1961	-0-	-391	-0-	1961	2			N	-0-					13
03	2604 X	1964	-0-	-640	-0-	1964	2			N	-0-					13
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					13
05	2170 X	2162	-0-	-8	-0-	2162	2			N	-0-					13
06	2100 X	1905	-0-	-195	-0-	1905	2			N	-0-					13
07	2573 N	2330	-0-	-243	-0-	2330	2			N	-0-					13

HANCOCK "W"		WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330								
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					7
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					7
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					7
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					7
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7
07	837 N	113	-0-	-724	-0-	113	2			N	-0-					7

MANAHAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270								
02	5152 X	688	-0-	-4464	-0-	688	2			N	-0-					13
03	5394 X	565	-0-	-4829	-0-	565	2			N	-0-					13
04	5160 X	678	-0-	-4482	-0-	678	2			N	-0-					13
05	4681 X	1370	-0-	-3311	-0-	1370	2			N	-0-					13
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					13
*07	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					13

MANAHAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340								
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					5
03	2759 X	140	-0-	-2619	-0-	140	2			N	-0-					5
04	690 X	524	-0-	-166	-0-	524	2			N	-0-					5
05	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
06	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					5
07	527 X	120	-0-	-407	-0-	120	2			N	-0-					5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MANAHAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
03	713 N	368	-0-	-345	-0-	368	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	349	-0-	-1091	-0-	349	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	350	-0-	-1138	-0-	350	2	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
07	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326				
02	616 N	460	-0-	-156	-0-	460	2	N	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	275	-0-	-805	-0-	275	2	N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224				
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			2
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			2
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			2
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			2
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			2
*07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			2

WHEELER, JOE		WELL #: 1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458				
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184				
HILL, F. E. COMPANY		WELL #: 1										
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	22	1	349	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	23	1	347	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	281	-0-	-184	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	2	Y	-0-	-0-
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572				
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	Y	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 105694		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617								
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
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-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 107823		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370								
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

WILSON ZA GU1		WELL #: 1		RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251								
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-

EMMONS, MG GU1		WELL #: 1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195								
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-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653								
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	Y	-0-					85
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	77	1	1235	2	Y	-0-					85
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					85
05	992 N	527	-0-	-465	-0-	31	1	496	2	Y	-0-					85
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1046	2	Y	-0-					85
*07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	Y	-0-					85

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829								
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	65	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	943	-0-	-266	-0-	55	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	989	-0-	-96	-0-	60	1	929	2	Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817								
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	963	-0-	-897	-0-	57	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1053	-0-	-717	-0-	64	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	96	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	108	1	1672	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471													
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
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	6	1	544	2	N	-0-	4
03		434 N	328	-0-	-106	-0-	4	1	324	2	N	-0-	4
04		420 N	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-	4
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	4
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	4
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600													
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-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160													
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734													
02		476 N	459	-0-	-17	-0-	28	1	431	2	Y	-0-	-0-
03		527 N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	Y	-0-	-0-
04		510 N	502	-0-	-8	-0-	31	1	471	2	Y	-0-	-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-	-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	-0-	-0-
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872													
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		14B2 EXT	62	-0-	62	62	4	1	58	2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	781	2	Y	-0-	-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-	-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	-0-
*07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	2	Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726													
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	16	1	250	2	Y	-0-	-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-	-0-
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	Y	-0-	-0-
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	-0-
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	2	Y	-0-	-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PEYTON, MT GU1		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12304 - 12631		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	5 1	76 2	Y	-0-	-0-		19	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	-0-	-0-		19	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	Y	-0-	-0-		19	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	Y	-0-	-0-		19	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-	-0-		19	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-		19	

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12064 - 12550		
02	980 N	927	-0-	-53	-0-	56 1	871 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	1085 N	740	-0-	-345	-0-	43 1	697 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	50 1	774 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1023 N	662	-0-	-361	-0-	38 1	624 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	54 1	895 2	Y	-0-	-0-		-0-	
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69 1	1071 2	Y	-0-	-0-		-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12685 - 12863		
02	1092 N	1074	-0-	-18	-0-	65 1	1009 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	81 1	1295 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	72 1	1112 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	105 1	1704 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	58 1	954 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	72 1	1110 2	Y	-0-	-0-		-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	12685	PERF.10943 - 11156		
02	1708 N	1559	-0-	-149	-0-	94 1	1465 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	100 1	1607 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	1770 N	1535	-0-	-235	-0-	94 1	1441 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1736 N	1299	-0-	-437	-0-	75 1	1224 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	1650 N	1452	-0-	-198	-0-	83 1	1369 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	90 1	1390 2	Y	-0-	-0-		-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	156268	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12441 - 12666		
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1 2		N	-0-	-0-		-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	

CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	157773	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12020 - 12590		
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	68 1	1058 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	67 1	1079 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71 1	1096 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1240 N	761	-0-	-479	-0-	44 1	717 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64 1	1047 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1209 N	905	-0-	-304	-0-	55 1	850 2	Y	-0-	-0-		-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	160809	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12706 - 12872		
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-	

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 #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM			
									AMT	AMT	CODE	BALANCE			
									CODE	CODE					
02		1344 N	1224	-0-	-120	-0-			74	1	1150	2	Y	-0-	-0-
03		1519 N	1461	-0-	-58	-0-			86	1	1375	2	Y	-0-	-0-
04		1380 N	1082	-0-	-298	-0-			66	1	1016	2	Y	-0-	-0-
05		1364 N	266	-0-	-1098	-0-			15	1	251	2	Y	-0-	-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-			91	1	1499	2	Y	-0-	-0-
*07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-			76	1	1180	2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818															
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-

PYLE, HB GUL WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638															
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-			122	1	1899	2	Y	-0-	-0-
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-			131	1	2106	2	Y	-0-	-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-			141	1	2168	2	Y	-0-	-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-			124	1	2010	2	Y	-0-	-0-
06		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-			138	1	2277	2	Y	-0-	-0-
*07		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-			150	1	2325	2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624															
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-			14	1	219	2	Y	-0-	-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-			14	1	220	2	Y	-0-	-0-
04		270 N	96	-0-	-174	-0-			6	1	90	2	Y	-0-	-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-			18	1	285	2	Y	-0-	-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-			21	1	343	2	Y	-0-	-0-
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-			15	1	238	2	Y	-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794															
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816															
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-

WILSON ZA GUL WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534															
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEYTON, MT GUL WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

02		784 N	765	-0-	-19	-0-		46 1	719 2	Y		-0-
03		899 N	865	-0-	-34	-0-		51 1	814 2	Y		-0-
04		870 N	804	-0-	-66	-0-		49 1	755 2	Y		-0-
05		837 N	794	-0-	-43	-0-		46 1	748 2	Y		-0-
06		840 N	797	-0-	-43	-0-		46 1	751 2	Y		-0-
07		837 N	818	-0-	-19	-0-		50 1	768 2	Y		-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814												
02		2828 X	1219	-0-	-1609	-0-		73 1	1146 2	Y		-0-
03		3131 X	1155	-0-	-1976	-0-		68 1	1087 2	Y		-0-
04		2430 X	1521	-0-	-909	-0-		93 1	1428 2	Y		-0-
05		1612 X	1377	-0-	-235	-0-		80 1	1297 2	Y		-0-
06		1560 X	1066	-0-	-494	-0-		61 1	1005 2	Y		-0-
*07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-		145 1	2254 2	Y		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876												
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-		58 1	911 2	Y		-0-
03		1085 N	1070	-0-	-15	-0-		63 1	1007 2	Y		-0-
04		1050 N	1036	-0-	-14	-0-		63 1	973 2	Y		-0-
05		1085 N	1033	-0-	-52	-0-		60 1	973 2	Y		-0-
06		1050 N	1040	-0-	-10	-0-		59 1	981 2	Y		-0-
07		1085 N	1021	-0-	-64	-0-		62 1	959 2	Y		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020												
02		6860 X	5344	-0-	-1516	-0-		85 1	5259 2	N		-0-
03		7595 X	5932	-0-	-1663	-0-		103 1	5829 2	N		-0-
04		7350 X	2193	-0-	-5157	-0-		51 1	2142 2	N		-0-
05		6169 X	5889	-0-	-280	-0-		93 1	5796 2	N		-0-
06		5730 X	5708	-0-	-22	-0-		86 1	5622 2	N		-0-
07		5921 X	4271	-0-	-1650	-0-		148 1	4123 2	N		-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549												
02		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-		279 1	4356 2	Y		-0-
03		4526 X	3978	-0-	-548	-0-		234 1	3744 2	Y		-0-
04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		246 1	3787 2	Y		-0-
05		4526 X	3467	-0-	-1059	-0-		201 1	3266 2	Y		-0-
06		4380 X	3766	-0-	-614	-0-		215 1	3551 2	Y		-0-
07		4526 X	3089	-0-	-1437	-0-		187 1	2902 2	Y		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565												
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N		-0-
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-		41 1	651 2	N		-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-		53 1	808 2	N		-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-		17 1	271 2	N		-0-
06		630 N	70	-0-	-560	-0-		4 1	66 2	N		-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N		-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1316 N	1230	-0-	-86	-0-		83	1	1147	2	N	-0-			50
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1834	2			N	-0-			50
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		89	1	1495	2	N	-0-			50
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		96	1	1513	2	N	-0-			50
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		86	1	1520	2	N	-0-			50
*07		1612 N	1562	-0-	-50	-0-		75	1	1487	2	N	-0-			50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960																
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			89
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-		22	1	311	2	N	-0-			89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-		5	1	72	2	N	-0-			89
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			89
*07		24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	2	N	-0-			89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460																
02		1176 N	945	-0-	-231	-0-		57	1	888	2	Y	-0-			-0-
03		1302 N	1123	-0-	-179	-0-		66	1	1057	2	Y	-0-			-0-
04		1080 N	856	-0-	-224	-0-		52	1	804	2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	824	-0-	-230	-0-		48	1	776	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	751	-0-	-329	-0-		43	1	708	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	882	-0-	-17	-0-		53	1	829	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268																
02		3696 X	3446	-0-	-250	-0-		208	1	3238	2	N	-0-			-0-
03		4154 X	3708	-0-	-446	-0-		218	1	3490	2	N	-0-			-0-
04		4020 X	3532	-0-	-488	-0-		216	1	3316	2	N	-0-			-0-
05		4154 X	3073	-0-	-1081	-0-		178	1	2895	2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3418	-0-	-452	-0-		195	1	3223	2	N	-0-			-0-
07		3813 X	3281	-0-	-532	-0-		199	1	3082	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272																
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		754	1	494	2	N	-0-			26
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		843	1	525	2	N	-0-			26
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		836	1	698	2	N	-0-			26
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-		109	1	673	2	N	-0-			26
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-		87	1	647	2	N	-0-			26
*07		799 N	799	-0-	-0-	-0-		92	1	707	2	N	-0-			26

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703																
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		64	1	995	2	Y	-0-			-0-
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		60	1	956	2	Y	-0-			-0-
04		960 N	398	-0-	-562	-0-		24	1	374	2	Y	-0-			-0-
05		992 N	740	-0-	-252	-0-		43	1	697	2	Y	-0-			-0-
06		960 N	675	-0-	-285	-0-		39	1	636	2	Y	-0-			-0-
*07		723 N	723	-0-	-0-	-0-		44	1	679	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265																
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-		37	1	583	2	N	-0-			-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-		41	1	656	2	N	-0-			-0-
04		660 N	636	-0-	-24	-0-		39	1	597	2	N	-0-			-0-
05		682 N	590	-0-	-92	-0-		34	1	556	2	N	-0-			-0-
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-		44	1	726	2	N	-0-			-0-
07		651 N	608	-0-	-43	-0-		37	1	571	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1680 N	553	-0-	-1127	-0-	84	1	469	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3787	-0-	687	687	3787	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3269	-0-	269	956	71	1	3198	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3804	-0-	704	1660	83	1	3721	2	N	-0-			-0-
06		4654 X	2994	-0-	-1660	-0-	71	1	2923	2	N	-0-			-0-
07		1860 X	1777	-0-	-83	-0-	45	1	1732	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710															
02		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172															
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	90	1	2146	2	N	-0-			1
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	2	N	-0-			1
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-			1
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	142	1	996	2	N	-0-			1
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	122	1	915	2	N	-0-			1
*07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	136	1	1040	2	N	-0-			1

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965															
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-			-0-
03		682 N	630	-0-	-52	-0-	37	1	593	2	Y	-0-			-0-
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-			-0-
05		682 N	625	-0-	-57	-0-	36	1	589	2	Y	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-			-0-
*07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644															
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-			-0-
04		540 N	370	-0-	-170	-0-	8	1	362	2	N	-0-			-0-
05		465 N	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-			-0-
07		372 N	302	-0-	-70	-0-	8	1	294	2	N	-0-			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918															
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	74	1	1155	2	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	78	1	1255	2	Y	-0-			-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-			-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-			-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	Y	-0-			-0-
*07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720															
02		924 N	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03		1085 N	826	-0-	-259	-0-	27	1	799	2	N	-0-			-0-
04		870 N	502	-0-	-368	-0-	11	1	491	2	N	-0-			-0-
05		961 N	797	-0-	-164	-0-	17	1	780	2	N	-0-			-0-
06		810 N	804	-0-	-6	-0-	19	1	785	2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3755	-0-	655	655	95	1	3660	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002												TOTAL DEPTH	12800	PERF.12424 - 12583
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-			12
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	68 1	1972 2		N	-0-			12
04		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	29 1	1328 2		N	-0-			12
05		1705 N	1445	-0-	-260	-0-	31 1	1414 2		N	-0-			12
06		1650 N	1300	-0-	-350	-0-	31 1	1269 2		N	-0-			12
*07		1395 N	1035	-0-	-360	-0-	26 1	1009 2		N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002												TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182 - 12277
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	51 1	1230 2		N	-0-			12
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	56 1	1172 2		N	-0-			12
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	48 1	1122 2		N	-0-			12
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	168 1	1172 2		N	-0-			12
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	132 1	989 2		N	-0-			12
*07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	170 1	1304 2		N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002												TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557 - 12567
02		1932 N	1828	-0-	-104	-0-	1828 2			N	-0-			-0-
03		2325 N	1626	-0-	-699	-0-	15 1	1611 2		N	-0-			-0-
04		1830 N	1526	-0-	-304	-0-	33 1	1493 2		N	-0-			-0-
05		2015 N	1646	-0-	-369	-0-	36 1	1610 2		N	-0-			-0-
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	37 1	1532 2		N	-0-			-0-
*07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	42 1	1616 2		N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002												TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674 - 11752
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	80 1	167 2		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	25 1	198 2		N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	66 1	228 2		N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	166 1	503 2		N	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	163 1	597 2		N	-0-			-0-
*07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	47 1	217 2		N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002												TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538 - 12654
02		784 N	228	-0-	-556	-0-	228 2			N	-0-			-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	58 1	1693 2		N	-0-			-0-
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	27 1	1219 2		N	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	8 1	366 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	256	-0-	-1424	-0-	6 1	250 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	216	-0-	-1086	-0-	5 1	211 2		N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002												TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184 - 12194
02		1008 N	847	-0-	-161	-0-	34 1	813 2		N	-0-			40
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	45 1	939 2		N	-0-			40
04		1080 N	530	-0-	-550	-0-	22 1	508 2		N	-0-			40
05		930 N	346	-0-	-584	-0-	43 1	303 2		N	-0-			40
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	163 1	1221 2		N	-0-			40
*07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	224 1	1713 2		N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003												TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471 - 12596
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-			-0-
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	40 1	1175 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	627	-0-	-423	-0-	14 1	613 2		N	-0-			-0-
05		1085 N	578	-0-	-507	-0-	13 1	565 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	958	-0-	-92	-0-	23 1	935 2		N	-0-			-0-
*07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	25 1	959 2		N	-0-			-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 #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	12840 - 12952
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
02	2156 N	1801	-0-	-355	-0-	108	1	1693	2	Y	-0-	-0-
03	2263 N	271	-0-	-1992	-0-	16	1	255	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	4548	-0-	1548	1548	278	1	4270	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2794	-0-	-306	1242	162	1	2632	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2229	-0-	-771	471	127	1	2102	2	Y	-0-	-0-
*07	2597 X	2126	-0-	-471	-0-	129	1	1997	2	Y	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12605 - 12615
02	1624 N	1419	-0-	-205	-0-	1419	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	905	-0-	-893	-0-	30	1	875	2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	33	1	1517	2	N	-0-	-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	1808	2	N	-0-	-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1285	-0-	-327	-0-	33	1	1252	2	N	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	12738 - 12788
02	980 N	952	-0-	-28	-0-	57	1	895	2	Y	-0-	-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-	-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-	-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	Y	-0-	-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1077	2	Y	-0-	-0-
*07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-	-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12489 - 12611
02	1064 N	776	-0-	-288	-0-	47	1	729	2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	571	-0-	-514	-0-	34	1	537	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	692	-0-	-328	-0-	42	1	650	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	478	-0-	-173	-0-	28	1	450	2	Y	-0-	-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	386	-0-	-265	-0-	23	1	363	2	Y	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	774	2	Y	-0-	3
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	-0-	3
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2261	2	Y	-0-	3
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-	3
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	214	1	1604	2	Y	-0-	3
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	2	Y	-0-	3

EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12596 - 12606
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	196	1	2033	2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	N	-0-	-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1819	2	N	-0-	-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1925	2	N	-0-	-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1846	2	N	-0-	-0-
*07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12568 - 12654
02	728 N	617	-0-	-111	-0-	617	2		N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	640	-0-	-166	-0-	21	1	619	2	N	-0-	-0-
04	750 N	622	-0-	-128	-0-	13	1	609	2	N	-0-	-0-
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	15	1	661	2	N	-0-	-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	15	1	611	2	N	-0-	-0-
07	651 N	528	-0-	-123	-0-	13	1	515	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
EMMONS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)			AMT			M	PROD	AMT			BALANCE
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-				-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2		N	-0-				-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2		N	-0-				-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	386	2		N	-0-				-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2		N	-0-				-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2		N	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818						
02	3164 X	2621	-0-	-543	-0-	184	1	2437	2		Y	-0-				-0-
03	3503 X	188	-0-	-3315	-0-	40	1	148	2		Y	-0-				-0-
04	3390 X	2688	-0-	-702	-0-	192	1	2496	2		Y	-0-				-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	238	1	3356	2		Y	-0-				-0-
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	217	1	3079	2		Y	-0-				-0-
*07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	209	1	2762	2		Y	-0-				-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242						
02	952 N	621	-0-	-331	-0-	25	1	596	2		N	-0-				3
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2		N	-0-				3
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2		N	-0-				3
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	174	1	1216	2		N	-0-				3
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	104	1	775	2		N	-0-				3
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	811	2		N	-0-				3

EMMONS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572						
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	196	1	1356	2		N	-0-				-0-
03	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	50	1	1476	2		N	-0-				-0-
04	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	58	1	991	2		N	-0-				-0-
05	1705 N	1263	-0-	-442	-0-	59	1	1204	2		N	-0-				-0-
06	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	60	1	1183	2		N	-0-				-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	58	1	1013	2		N	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967						
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	2		Y	-0-				-0-
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	112	1	1796	2		Y	-0-				-0-
04	1260 N	257	-0-	-1003	-0-	16	1	241	2		Y	-0-				-0-
05	2139 N	188	-0-	-1951	-0-	11	1	177	2		Y	-0-				-0-
06	1860 N	189	-0-	-1671	-0-	11	1	178	2		Y	-0-				-0-
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2		Y	-0-				-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696						
02	1680 N	630	-0-	-1050	-0-	38	1	592	2		Y	-0-				-0-
03	1829 N	68	-0-	-1761	-0-	4	1	64	2		Y	-0-				-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-						Y	-0-				-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-				-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686						
02	1876 N	1422	-0-	-454	-0-	1422	2				N	-0-				-0-
03	2139 N	201	-0-	-1938	-0-	21	1	180	2		N	-0-				-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2		N	-0-				-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	2		N	-0-				-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	41	1	1700	2		N	-0-				-0-
07	1891 N	1551	-0-	-340	-0-	39	1	1512	2		N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-		-0-
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	2393 2	-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	2562 2	-0-
05	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	49	1	N	-0-	2178 2	-0-
06	2370 N	2057	-0-	-313	-0-	49	1	N	-0-	2008 2	-0-
07	2697 N	1843	-0-	-854	-0-	47	1	N	-0-	1796 2	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-	1403 2	-0-
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	92	1	Y	-0-	1470 2	-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-	1466 2	-0-
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	87	1	Y	-0-	1409 2	-0-
06	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	79	1	Y	-0-	1295 2	-0-
07	1612 N	139	-0-	-1473	-0-	8	1	Y	-0-	131 2	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
02	2576 N	1973	-0-	-603	-0-	119	1	Y	-0-	1854 2	-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	-0-	2756 2	-0-
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	169	1	Y	-0-	2596 2	-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	-0-	2601 2	-0-
06	2820 N	2741	-0-	-79	-0-	157	1	Y	-0-	2584 2	-0-
07	2852 N	1633	-0-	-1219	-0-	99	1	Y	-0-	1534 2	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598			
02	364 N	99	-0-	-265	-0-	99	2	N	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	352 2	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	400 2	-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	1368 2	-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	779 2	-0-
07	434 N	92	-0-	-342	-0-	2	1	N	-0-	90 2	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670			
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165	2	N	-0-		-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	555 2	-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	526 2	-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	573 2	-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	13	1	N	-0-	529 2	-0-
07	558 N	468	-0-	-90	-0-	12	1	N	-0-	456 2	-0-

PYLE, H.B. GUL		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696			
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-	2310 2	-0-
03	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	127	1	Y	-0-	2035 2	-0-
04	2520 N	1943	-0-	-577	-0-	119	1	Y	-0-	1824 2	-0-
05	2604 N	1261	-0-	-1343	-0-	73	1	Y	-0-	1188 2	-0-
06	2100 N	526	-0-	-1574	-0-	30	1	Y	-0-	496 2	-0-
07	2015 N	1023	-0-	-992	-0-	62	1	Y	-0-	961 2	-0-

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	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
02		5824 X	5002	-0-	-822	-0-	328 1	4674 2	Y	-0-			-0-
03		6324 X	5799	-0-	-525	-0-	370 1	5429 2	Y	-0-			-0-
04		6060 X	5497	-0-	-563	-0-	364 1	5133 2	Y	-0-			-0-
05		6262 X	5053	-0-	-1209	-0-	323 1	4730 2	Y	-0-			-0-
06		5850 X	5437	-0-	-413	-0-	339 1	5098 2	Y	-0-			-0-
07		5797 X	5211	-0-	-586	-0-	345 1	4866 2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12698 - 12855	
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	34 1	528 2	Y	-0-			-0-
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	50 1	794 2	Y	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	40 1	609 2	Y	-0-			-0-
05		620 N	451	-0-	-169	-0-	26 1	425 2	Y	-0-			-0-
06		630 N	616	-0-	-14	-0-	35 1	581 2	Y	-0-			-0-
07		651 N	364	-0-	-287	-0-	22 1	342 2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004										TOTAL DEPTH	12860	PERF.12521 - 12664	
02		364 N	319	-0-	-45	-0-	19 1	300 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	23 1	367 2	Y	-0-			-0-
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	27 1	411 2	Y	-0-			-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	51 1	828 2	Y	-0-			-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	67 1	1104 2	Y	-0-			-0-
*07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	44 1	681 2	Y	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004										TOTAL DEPTH	11830	PERF.11482 - 11641	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			87
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			87
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			87

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12634 - 12786	
02		2296 N	1726	-0-	-570	-0-	104 1	1622 2	Y	-0-			-0-
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	147 1	2348 2	Y	-0-			-0-
04		2370 N	2077	-0-	-293	-0-	127 1	1950 2	Y	-0-			-0-
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	137 1	2217 2	Y	-0-			-0-
06		2400 N	2021	-0-	-379	-0-	116 1	1905 2	Y	-0-			-0-
07		2139 N	1048	-0-	-1091	-0-	64 1	984 2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004										TOTAL DEPTH	12970	PERF.12654 - 12790	
02		1848 N	1625	-0-	-223	-0-	98 1	1527 2	Y	-0-			-0-
03		2015 N	1724	-0-	-291	-0-	101 1	1623 2	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1615	-0-	-245	-0-	99 1	1516 2	Y	-0-			-0-
05		1798 N	1419	-0-	-379	-0-	82 1	1337 2	Y	-0-			-0-
06		1680 N	1590	-0-	-90	-0-	91 1	1499 2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	87 1	1343 2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004										TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260 - 12272	
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	33 1	781 2	Y	-0-			3
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	635 2	Y	-0-			3
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	25 1	592 2	Y	-0-			3
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	83 1	582 2	Y	-0-			3
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	77 1	578 2	Y	-0-			3
*07		589 N	444	-0-	-145	-0-	51 1	393 2	Y	-0-			3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-	20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	20

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453			
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-	-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	-0-	-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3 1	53 2	Y	-0-	-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926			
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858			
02	2128	N	1939	-0-	-189	-0-	117 1	1822 2	Y	-0-	-0-
03	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	129 1	2075 2	Y	-0-	-0-
04	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	125 1	1926 2	Y	-0-	-0-
05	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	117 1	1901 2	Y	-0-	-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	124 1	2045 2	Y	-0-	-0-
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	132 1	2039 2	Y	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717			
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50 1	776 2	Y	-0-	-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	56 1	897 2	Y	-0-	-0-
04	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	180 1	2776 2	Y	-0-	-0-
05	3100	N	3944	-0-	844	-0-	229 1	3715 2	Y	-0-	-0-
06	3000	N	3781	-0-	781	-0-	216 1	3565 2	Y	-0-	-0-
*07	3100	N	3243	-0-	143	-0-	197 1	3046 2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500			
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	11 1	165 2	Y	-0-	-0-
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622			
02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	87 1	1363 2	Y	-0-	-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	102 1	1633 2	Y	-0-	-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	101 1	1555 2	Y	-0-	-0-
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	89 1	1440 2	Y	-0-	-0-
06	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	92 1	1517 2	Y	-0-	-0-
07	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	96 1	1495 2	Y	-0-	-0-

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 #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010										TOTAL DEPTH 12702	PERF.12108 - 12311	
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	EOM BALANCE
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	35	1	543	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	38	1	612	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	38	1	580	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	35	1	570	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	37	1	569	2	Y	-0-	-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 12515	PERF.12028 - 12363	
02	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	58	1	2739	2	N	-0-	-0-
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	62	1	2514	2	N	-0-	-0-
04	2640 N	1704	-0-	-936	-0-	46	1	1658	2	N	-0-	-0-
05	3069 N	2213	-0-	-856	-0-	54	1	2159	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	2410	-0-	-80	-0-	54	1	2356	2	N	-0-	-0-
*07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	148	1	2296	2	N	-0-	-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005										TOTAL DEPTH 12353	PERF.12064 - 12166	
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-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11494 - 11596	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005										TOTAL DEPTH 11817	PERF.11510 - 11671	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-	70
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-	70
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	N	-0-	70
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	70
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	N	-0-	70
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	70

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12104 - 12547	
02	1232 N	653	-0-	-579	-0-	39	1	614	2	N	-0-	-0-
03	1333 N	677	-0-	-656	-0-	40	1	637	2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	82	1	1268	2	N	-0-	-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	2	N	-0-	-0-
06	660 N	465	-0-	-195	-0-	27	1	438	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	705	-0-	-690	-0-	43	1	662	2	N	-0-	-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12720 - 12738	
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-	-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1471	2	Y	-0-	-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	2	Y	-0-	-0-
05	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	66	1	1073	2	Y	-0-	-0-
06	1410 N	505	-0-	-905	-0-	29	1	476	2	Y	-0-	-0-
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	102	1	1579	2	Y	-0-	-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	ALLOW 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
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-

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	543	1	4272	2	N	-0-			30
03	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	610	1	4819	2	N	12	5	1	37
						13	9							
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-	4	1	33
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			33
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			33
*07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-	2	1	31

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	151	1	2353	2	Y	-0-			-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	146	1	2335	2	Y	-0-			-0-
04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	151	1	2330	2	Y	-0-			-0-
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	80	1	1298	2	Y	-0-			-0-
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2288	2	Y	-0-			-0-
*07	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	140	1	2173	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

02	1148 N	947	-0-	-201	-0-	82	1	865	2	Y	-0-			-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	112	1	1105	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	969	-0-	-171	-0-	84	1	885	2	Y	-0-			-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	135	1	1176	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	114	1	911	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	397	-0-	-595	-0-	50	1	347	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-			88
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	Y	-0-			88
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	89	1	1373	2	Y	-0-			88
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-			88
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	2	Y	-0-			88
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1461	2	Y	-0-			88

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

02	2744 X	2437	-0-	-307	-0-	147	1	2290	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	163	1	2607	2	Y	-0-			-0-
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	168	1	2578	2	Y	-0-			-0-
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	273	1	4422	2	Y	-0-			-0-
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	275	1	4533	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	4381	-0-	1281	1281	266	1	4115	2	Y	-0-			-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 #: 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	EOM BALANCE

02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	2	Y	-0-	-0-
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-	-0-
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-	-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	-0-	-0-
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	2	Y	-0-	-0-
*07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	Y	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286													
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	756	2	N	-0-	-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	11	1	877	2	N	-0-	-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
06		480 N	350	-0-	-130	-0-	3	1	347	2	N	-0-	-0-
*07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-	-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
04		0 N	-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

PYLE, HB GUL WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687													
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970													
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	133	1	2068	2	Y	-0-	-0-
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1892	2	Y	-0-	-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	130	1	1997	2	Y	-0-	-0-
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	103	1	1669	2	Y	-0-	-0-
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	115	1	1892	2	Y	-0-	-0-
*07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	119	1	1850	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968													
02		1512 N	1381	-0-	-131	-0-	120	1	1261	2	Y	-0-	-0-
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	-0-	-0-
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	Y	-0-	-0-
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	Y	-0-	-0-
06		1590 N	1497	-0-	-93	-0-	167	1	1330	2	Y	-0-	-0-
07		1705 N	1430	-0-	-275	-0-	179	1	1251	2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927													
02		3808 X	3348	-0-	-460	-0-	202	1	3146	2	Y	-0-	-0-
03		4030 X	3458	-0-	-572	-0-	203	1	3255	2	Y	-0-	-0-
04		3840 X	2516	-0-	-1324	-0-	154	1	2362	2	Y	-0-	-0-
05		3968 X	2891	-0-	-1077	-0-	168	1	2723	2	Y	-0-	-0-
06		3840 X	3665	-0-	-175	-0-	210	1	3455	2	Y	-0-	-0-
*07		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	239	1	3696	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
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
02		84 N	26	-0-	-58	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12764	- 12776	
02		2828 X	1512	-0-	-1316	-0-	91 1	1421 2	Y	-0-			-0-
03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	206 1	3304 2	Y	-0-			-0-
04		3030 X	2626	-0-	-404	-0-	160 1	2466 2	Y	-0-			-0-
05		2573 X	1997	-0-	-576	-0-	116 1	1881 2	Y	-0-			-0-
06		3390 X	2382	-0-	-1008	-0-	136 1	2246 2	Y	-0-			-0-
07		3503 X	1957	-0-	-1546	-0-	119 1	1838 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524	- 14130	
02		4340 X	1338	-0-	-3002	-0-	81 1	1257 2	Y	-0-			-0-
03		4712 X	3772	-0-	-940	-0-	222 1	3550 2	Y	-0-			-0-
04		4560 X	2402	-0-	-2158	-0-	147 1	2255 2	Y	-0-			-0-
05		4712 X	4024	-0-	-688	-0-	234 1	3790 2	Y	-0-			-0-
06		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	220 1	3632 2	Y	-0-			-0-
07		3782 X	2825	-0-	-957	-0-	171 1	2654 2	Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12576	- 12690	
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375	- 13761	
02		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	106 1	2537 2	N	-0-			23
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	115 1	2394 2	N	-0-			23
04		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	100 1	2324 2	N	-0-			23
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	310 1	2166 2	N	-0-			23
06		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	307 1	2296 2	N	-0-			23
*07		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	324 1	2478 2	N	-0-			23

PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470	- 11668	
02		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	326 1	2561 2	N	-0-			81
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	380 1	3004 2	N	-0-			81
04		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	967 1	3333 2	N	-0-			81
05		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1010 1	3062 2	N	-0-			81
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	731 1	2676 2	N	-0-			81
*07		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	543 1	2518 2	N	1	5 1		77
							1 9						

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 #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH	12510	PERF.12752	- 15450
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
02		9184 X	7979	-0-	-1205	-0-	481 1	7498 2	N	-0-			-0-
03		9889 X	9043	-0-	-846	-0-	531 1	8512 2	N	-0-			-0-
04		9570 X	8924	-0-	-646	-0-	545 1	8379 2	N	-0-			-0-
05		9455 X	7738	-0-	-1717	-0-	449 1	7289 2	N	-0-			-0-
06		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	522 1	8611 2	N	-0-			-0-
07		9207 X	9088	-0-	-119	-0-	551 1	8537 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	12401	PERF.12716	- 15750
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006										TOTAL DEPTH	12554	PERF.12582	- 14466
02		2800 N	3565	-0-	765	765	215 1	3350 2	Y	-0-			15
03		3100 N	3597	-0-	497	1262	211 1	3386 2	Y	-0-			15
04		3000 N	2274	-0-	-726	536	139 1	2135 2	Y	-0-			15
05		1892 X	1356	-0-	-536	-0-	79 1	1277 2	Y	-0-			15
06		1350 X	1287	-0-	-63	-0-	74 1	1213 2	Y	-0-			15
07		1395 X	879	-0-	-516	-0-	53 1	826 2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	12700	PERF.12454	- 12544
02		532 N	425	-0-	-107	-0-	26 1	399 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	547	-0-	-42	-0-	32 1	515 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	253	-0-	-287	-0-	15 1	238 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
07		248 N	10	-0-	-238	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	12819	PERF.13263	- 15227
02		4424 X	571	-0-	-3853	-0-	34 1	537 2	Y	-0-			-0-
03		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	292 1	4672 2	Y	-0-			-0-
04		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	313 1	4822 2	Y	-0-			-0-
05		4061 X	2968	-0-	-1093	-0-	172 1	2796 2	Y	-0-			-0-
06		4740 X	4177	-0-	-563	-0-	239 1	3938 2	Y	-0-			-0-
07		4898 X	4247	-0-	-651	-0-	257 1	3990 2	Y	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008										TOTAL DEPTH	12660	PERF.12682	- 15703
02		336 N	2	-0-	-334	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	28 1	444 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	144	-0-	-66	-0-	9 1	135 2	Y	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	279	-0-	-81	-0-	16 1	263 2	Y	-0-			-0-
*07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628	- 15323
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-

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 #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.12589 - 14816		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3416 X	2556	-0-	-860	-0-	154	1	2402	2	Y	-0-	-0-
03	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	208	1	3335	2	Y	-0-	-0-
04	3780 X	3518	-0-	-262	-0-	215	1	3303	2	Y	-0-	-0-
05	3906 X	3343	-0-	-563	-0-	194	1	3149	2	Y	-0-	-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	215	1	3549	2	Y	-0-	-0-
*07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	228	1	3526	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.12671 - 15840		
02	15288 X	14148	-0-	-1140	-0-	852	1	13296	2	Y	-0-	-0-
03	16926 X	10798	-0-	-6128	-0-	634	1	10164	2	Y	-0-	-0-
04	11400 X	6941	-0-	-4459	-0-	424	1	6517	2	Y	-0-	-0-
05	15655 X	12085	-0-	-3570	-0-	702	1	11383	2	Y	-0-	-0-
06	15150 X	11540	-0-	-3610	-0-	660	1	10880	2	Y	-0-	-0-
07	15655 X	10424	-0-	-5231	-0-	632	1	9792	2	Y	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360		PERF.12713 - 0		
02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	85	1	5283	2	N	-0-	-0-
03	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	109	1	6299	2	N	-0-	-0-
04	32911 X	32911	-0-	-0-	-0-	333	1	32578	2	N	-0-	-0-
05	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	238	1	19507	2	N	-0-	-0-
06	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	165	1	13645	2	N	-0-	-0-
*07	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	148	1	17189	2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12772 - 15541		
02	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	648	1	10112	2	Y	-0-	-0-
03	12369 X	9231	-0-	-3138	-0-	542	1	8689	2	Y	-0-	-0-
04	11970 X	11253	-0-	-717	-0-	687	1	10566	2	Y	-0-	-0-
05	12369 X	6793	-0-	-5576	-0-	394	1	6399	2	Y	-0-	-0-
06	11520 X	8007	-0-	-3513	-0-	458	1	7549	2	Y	-0-	-0-
07	11904 X	9596	-0-	-2308	-0-	582	1	9014	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.12601 - 15299		
02	5236 X	4718	-0-	-518	-0-	284	1	4434	2	Y	-0-	-0-
03	5487 X	5397	-0-	-90	-0-	317	1	5080	2	Y	-0-	-0-
04	5190 X	5120	-0-	-70	-0-	312	1	4808	2	Y	-0-	-0-
05	5363 X	3261	-0-	-2102	-0-	189	1	3072	2	Y	-0-	-0-
06	5220 X	2384	-0-	-2836	-0-	136	1	2248	2	Y	-0-	-0-
07	5394 X	4499	-0-	-895	-0-	273	1	4226	2	Y	-0-	-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12861 - 16281		
02	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	605	1	9440	2	Y	-0-	-0-
03	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	650	1	10417	2	Y	-0-	-0-
04	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	644	1	9909	2	Y	-0-	-0-
05	10261 X	9495	-0-	-766	-0-	551	1	8944	2	Y	-0-	-0-
06	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	641	1	10578	2	Y	-0-	-0-
07	10261 X	9822	-0-	-439	-0-	595	1	9227	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15H		RRCID -> 244644		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12759 - 15241		
02	5684 X	4980	-0-	-704	-0-	300	1	4680	2	Y	-0-	-0-
03	6324 X	3854	-0-	-2470	-0-	226	1	3628	2	Y	-0-	-0-
04	6120 X	4324	-0-	-1796	-0-	264	1	4060	2	Y	-0-	-0-
05	6324 X	3957	-0-	-2367	-0-	230	1	3727	2	Y	-0-	-0-
06	5790 X	4979	-0-	-811	-0-	285	1	4694	2	Y	-0-	-0-
07	5518 X	4701	-0-	-817	-0-	285	1	4416	2	Y	-0-	-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	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	
02	5852 X	5629	-0-	-223	-0-	339 1	5290 2	Y	-0-	-0-	
03	6479 X	6370	-0-	-109	-0-	374 1	5996 2	Y	-0-	-0-	
04	6270 X	6090	-0-	-180	-0-	372 1	5718 2	Y	-0-	-0-	
05	6479 X	4876	-0-	-1603	-0-	283 1	4593 2	Y	-0-	-0-	
06	6240 X	5428	-0-	-812	-0-	310 1	5118 2	Y	-0-	-0-	
07	6355 X	5968	-0-	-387	-0-	362 1	5606 2	Y	-0-	-0-	

PEYTON, MT GUI		WELL #: 17H		RRCID ->	245004	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678	- 15290
02	9156 X	7219	-0-	-1937	-0-	435 1	6784 2	Y	-0-	-0-	
03	10292 X	9709	-0-	-583	-0-	570 1	9139 2	Y	-0-	-0-	
04	9960 X	9503	-0-	-457	-0-	580 1	8923 2	Y	-0-	-0-	
05	10292 X	8285	-0-	-2007	-0-	481 1	7804 2	Y	-0-	-0-	
06	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	557 1	9186 2	Y	-0-	-0-	
07	9827 X	9202	-0-	-625	-0-	558 1	8644 2	Y	-0-	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #: 21H		RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686	- 14284
02	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	386 1	6026 2	Y	-0-	-0-	
03	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	363 1	5818 2	Y	-0-	-0-	
04	4950 X	4357	-0-	-593	-0-	266 1	4091 2	Y	-0-	-0-	
05	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	381 1	6181 2	Y	-0-	-0-	
06	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	517 1	8532 2	Y	-0-	-0-	
*07	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	404 1	6267 2	Y	-0-	-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 15H		RRCID ->	250552	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12607	PERF.13114	- 15738
02	12768 X	12072	-0-	-696	-0-	727 1	11345 2	Y	-0-	-0-	
03	14167 X	13535	-0-	-632	-0-	795 1	12740 2	Y	-0-	-0-	
04	13710 X	12994	-0-	-716	-0-	793 1	12201 2	Y	-0-	-0-	
05	14167 X	11663	-0-	-2504	-0-	677 1	10986 2	Y	-0-	-0-	
06	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	782 1	12902 2	Y	-0-	-0-	
07	13547 X	13054	-0-	-493	-0-	791 1	12263 2	Y	-0-	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17H		RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12659	- 14690
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-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 16H		RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 16078
02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	398 1	6209 2	Y	-0-	-0-	
03	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	398 1	6380 2	Y	-0-	-0-	
04	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	343 1	5274 2	Y	-0-	-0-	
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	273 1	4426 2	Y	-0-	-0-	
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	225 1	3712 2	Y	-0-	-0-	
*07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	336 1	5202 2	Y	-0-	-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 14H		RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722	- 14475
02	10528 X	10109	-0-	-419	-0-	609 1	9500 2	Y	-0-	-0-	
03	11749 X	11309	-0-	-440	-0-	664 1	10645 2	Y	-0-	-0-	
04	11370 X	9580	-0-	-1790	-0-	585 1	8995 2	Y	-0-	-0-	
05	11749 X	10120	-0-	-1629	-0-	588 1	9532 2	Y	-0-	-0-	
06	10980 X	9876	-0-	-1104	-0-	565 1	9311 2	Y	-0-	-0-	
07	11315 X	9546	-0-	-1769	-0-	579 1	8967 2	Y	-0-	-0-	

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 #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4900 X	2471	-0-	-2429	-0-	149 1	2322 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	481 1	7705 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	418 1	6425 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	314 1	5101 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	373 1	6149 2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	354 1	5490 2	Y	-0-	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325	
02	4228 X	3890	-0-	-338	-0-	234 1	3656 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4681 X	4318	-0-	-363	-0-	254 1	4064 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	4530 X	4146	-0-	-384	-0-	253 1	3893 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4681 X	3555	-0-	-1126	-0-	206 1	3349 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4350 X	4322	-0-	-28	-0-	247 1	4075 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	252 1	3912 2	Y	-0-	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150	
02	3108 X	2966	-0-	-142	-0-	179 1	2787 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	198 1	3171 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	212 1	3259 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3348 X	3111	-0-	-237	-0-	181 1	2930 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	210 1	3469 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	201 1	3116 2	Y	-0-	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125	
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	68 1	3672 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	68 1	2990 2	N	-0-	-0-			-0-
04	3210 X	31	-0-	-3179	-0-	31 1		N	-0-	-0-			-0-
05	4154 X	3036	-0-	-1118	-0-	81 1	2955 2	N	-0-	-0-			-0-
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	176 1	5531 2	N	-0-	-0-			-0-
*07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2		N	-0-	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.13034	- 15340	
02	4928 X	4293	-0-	-635	-0-	259 1	4034 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	5456 X	4532	-0-	-924	-0-	266 1	4266 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	4920 X	4214	-0-	-706	-0-	257 1	3957 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4743 X	3345	-0-	-1398	-0-	194 1	3151 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4590 X	3475	-0-	-1115	-0-	199 1	3276 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4743 X	4010	-0-	-733	-0-	243 1	3767 2	Y	-0-	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259901	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12910	- 14376	
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	239 1	3729 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	264 1	4225 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	259 1	3990 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4402 X	3778	-0-	-624	-0-	219 1	3559 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	259 1	4277 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4495 X	4236	-0-	-259	-0-	257 1	3979 2	Y	-0-	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.11185	- 11217	
02	140 X	1	-0-	-139	-0-	1 2		Y	-0-	-0-			44
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-			44
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-			44
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			44
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	Y	-0-	-0-			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730															
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

02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988															
02		9184 X	8505	-0-	-679	-0-	512	1	7993	2	Y	-0-			-0-
03		10292 X	8646	-0-	-1646	-0-	508	1	8138	2	Y	-0-			-0-
04		9960 X	8447	-0-	-1513	-0-	516	1	7931	2	Y	-0-			-0-
05		10292 X	5543	-0-	-4749	-0-	322	1	5221	2	Y	-0-			-0-
06		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	553	1	9116	2	Y	-0-			-0-
07		9424 X	9187	-0-	-237	-0-	557	1	8630	2	Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1	-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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689															
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
03		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-			-0-
04		750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			-0-
07		744 N	701	-0-	-43	-0-	41	1	660	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532															
02		1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3			Y	-0-			-0-
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-			-0-
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-			-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-			-0-
06		1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1255	3			Y	-0-			-0-
07		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	75	1	1217	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086															
02		3584 X	3374	-0-	-210	-0-	3374	3			Y	-0-			-0-
03		3968 X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3			Y	-0-			-0-
04		3750 X	3468	-0-	-282	-0-	3468	3			Y	-0-			-0-
05		3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3			Y	-0-			-0-
06		3750 X	3664	-0-	-86	-0-	3664	3			Y	-0-			-0-
07		3751 X	3620	-0-	-131	-0-	211	1	3409	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
TERRY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	748	3	N	-0-		-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-		-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3	N	-0-		-0-
06	810 N	733	-0-	-77	-0-	733	3	N	-0-		-0-
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	708 2 N	-0-		-0-

TERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718			
02	1484 N	1239	-0-	-245	-0-	1239	3	Y	-0-		-0-
03	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3	Y	-0-		-0-
04	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488	3	Y	-0-		-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	Y	-0-		-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	Y	-0-		-0-
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	98	1	1590 2 Y	-0-		-0-

TERRY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569			
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3	Y	-0-		-0-
04	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3	Y	-0-		-0-
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	Y	-0-		-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	35	1	567 2 Y	-0-		-0-

TERRY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565			
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	Y	-0-		-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	Y	-0-		-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	Y	-0-		-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282	3	Y	-0-		-0-
07	1054 N	840	-0-	-214	-0-	49	1	791 2 Y	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832			
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767			
02	1204 N	1119	-0-	-85	-0-	1119	3	Y	-0-		-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	Y	-0-		-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	Y	-0-		-0-
05	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	73	1	1186 2 Y	-0-		-0-

MCADAMS "B"		WELL #: 4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236			
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903																
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408 - 12848									
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					
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	3		Y	-0-			-0-					
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	3		Y	-0-			-0-					
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156	3		Y	-0-			-0-					
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		160	3		Y	-0-			-0-					
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	3		Y	-0-			-0-					
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	151	2	Y	-0-		-0-					
TERRY "A"												WELL #:	5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426 - 12635
02	1316 X	1028	-0-	-288	-0-	-0-		1028	3		Y	-0-			-0-					
03	1457 X	1241	-0-	-216	-0-	-0-		1241	3		Y	-0-			-0-					
04	1410 X	991	-0-	-419	-0-	-0-		991	3		Y	-0-			-0-					
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	-0-		1651	3		Y	-0-			-0-					
06	1260 X	975	-0-	-285	-0-	-0-		975	3		Y	-0-			-0-					
*07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1380	2	Y	-0-		-0-					
MCADAMS "B"												WELL #:	2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145 - 13250
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-					
FRYER "A"												WELL #:	1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386 - 12512
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	-0-		1296	3		N	-0-			-0-					
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-		1435	3		N	-0-			-0-					
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-		1370	3		N	-0-			-0-					
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	-0-		1383	3		N	-0-			-0-					
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	-0-		1306	3		N	-0-			-0-					
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1356	2	N	-0-		-0-					
TERRY "A"												WELL #:	4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412 - 12619
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-		2025	3		N	-0-			-0-					
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-		2209	3		N	-0-			-0-					
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-		2084	3		N	-0-			-0-					
05	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	-0-		2110	3		N	-0-			-0-					
06	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	-0-		1982	3		N	-0-			-0-					
07	2139 N	1758	-0-	-381	-0-	-0-		102	1	1656	2	N	-0-		-0-					
FRYER "A"												WELL #:	2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920 - 12350
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-		1911	3		N	-0-			-0-					
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-		2224	3		N	-0-			-0-					
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-		1732	3		N	-0-			-0-					
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-		2017	3		N	-0-			-0-					
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-		2012	3		N	-0-			-0-					
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1994	2	N	-0-		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008						
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1	RRCID -> 109258	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12697	- 12945	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	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-

HILL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 177773	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 14375	PERF.12988	- 13445	
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-

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 182290	COMPL. DATE 12/25/2000	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11688	- 11910	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-

WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 182741	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11290	- 11397	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #: 1	RRCID -> 184634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11810	- 12137	
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-

HILL RANCH UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 185193	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11679	- 11991	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-

WARD-WHEELER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186093	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11502	- 11655	
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008										
HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615				
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-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184				
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-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-

HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660				
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-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101				
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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
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-

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
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-

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-					16
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					16
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					16
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	1			N	-0-					16
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					16
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179								
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

SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					6
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	1			N	-0-					6
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					6
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					6
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					6
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

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-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					-0-
05	1457 N	1129	-0-	-0-	-328	1129	1			N	-0-					-0-
06	1140 N	902	-0-	-0-	-238	902	3			N	-0-					-0-
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	1	6	9	N	5					65
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	1			N	-0-					65
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	N	1					66
05	2170 N	979	-0-	-0-	-1191	979	3			N	-0-					66
06	2100 N	823	-0-	-0-	-1277	823	3			N	-0-					66
07	1767 N	966	-0-	-0-	-801	966	3			N	-0-					66

O RYAN OIL AND GAS 617042
 STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	173	-0-	-0-	173	173	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	160	-0-	-0-	160	333	160	3		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	45	-0-	-0-	45	378	45	3		N	-0-					-0-
*07	516 X	138	-0-	-0-	-378	-0-	138	3		N	-0-					-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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
07	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-				-0-

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				-0-

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-				-0-
*07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-				-0-

BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680				
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	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-				-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:	1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743			
MCLEOD															
02	2240 X	1993	-0-	-247	-0-	1993	2			N	-0-				-0-
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-				-0-
04	2400 X	1375	-0-	-1025	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
05	2480 X	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-				-0-
*06	2400 X	1426	-0-	-974	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582				
02	2212 X	2183	-0-	-29	-0-	2183	2			N	-0-				-0-
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-				-0-
04	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-				-0-
05	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-				-0-
*06	2370 N	2328	-0-	-42	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
07	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.			//CONT.//		828082									
STEWARD			WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423 - 12674		
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
*06		1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLEOD			WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544 - 12664		
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
04		1020 N	717	-0-	-303	-0-	717	2		N	-0-			-0-
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
*06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY			WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744 - 13000		
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
04		900 N	573	-0-	-327	-0-	573	2		N	-0-			-0-
05		899 N	454	-0-	-445	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*06		720 N	486	-0-	-234	-0-	486	2		N	-0-			-0-
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12820 - 12840		
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			112
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			112
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			112
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			112
*06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			112
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			112

HORTON			WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692 - 12917		
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04		750 N	174	-0-	-576	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
*06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER			WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809 - 12820		
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARD			WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703		
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			25
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			25
04		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2		N	-0-			25
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			25
*06		3000 N	7166	-0-	4166	-0-	4166	2		N	-0-			25
07		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	2957			N	NO RPT			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570	- 12776			
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BLOUNT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816	- 11826	
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	130	1	3725	2	Y	-0-	17
03	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	123	1	3532	2	Y	-0-	17
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	142	1	4046	2	Y	-0-	17
05	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	143	1	3676	2	Y	-0-	17
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	137	1	4103	2	Y	-0-	17
*07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	138	1	3963	2	Y	-0-	17

CULLUM				WELL #:	1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	182
03	1364	N	721	-0-	-643	-0-	721	2			N	-0-	182
04	1230	N	218	-0-	-1012	-0-	218	2			N	-0-	182
05	806	N	296	-0-	-510	-0-	296	2			N	-0-	182
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	182
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	182

CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739	- 11815
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			N	-0-	20
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-	20
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-	-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285	- 12391
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	13	1	377	2	Y	-0-	95
03	1023	N	569	-0-	-454	-0-	19	1	550	2	Y	-0-	95
04	870	N	504	-0-	-366	-0-	17	1	487	2	Y	-0-	95
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	Y	-0-	95
06	540	N	366	-0-	-174	-0-	12	1	354	2	Y	-0-	95
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	2	Y	-0-	95

MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810	- 12275
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	Y	-0-	143
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	52	1	1485	2	Y	-0-	143
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-	143
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	65	1	1656	2	Y	-0-	143
06	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	40	1	1207	2	Y	-0-	143
07	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	47	1	1357	2	Y	-0-	143

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580				
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
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	26	1 749 2	Y	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1 434 2	Y	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1 570 2	Y	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	21	1 533 2	Y	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	14	1 410 2	Y	-0-			-0-
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	16	1 468 2	Y	-0-			-0-

BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175				
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-			-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-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554				
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-

MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250				
02	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	87	1 2493 2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	1989	-0-	-150	-0-	67	1 1922 2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	1969	-0-	-281	-0-	67	1 1902 2	Y	-0-			-0-
05	2821 N	1832	-0-	-989	-0-	69	1 1763 2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	931	-0-	-989	-0-	30	1 901 2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	39	1 1113 2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628				
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	52	1 1500 2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	49	1 1392 2	Y	-0-			-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1 1639 2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	53	1 1368 2	Y	-0-			-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	49	1 1471 2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	46	1 1326 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340				
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	128	1 3666 2	Y	-0-			-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	151	1 4321 2	Y	-0-			-0-
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	152	1 4325 2	Y	-0-			-0-
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	157	1 4017 2	Y	-0-			-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	125	1 3753 2	Y	-0-			-0-
*07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	158	1 4521 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WILLIFORD "E"				WELL #:	5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12108 - 12380			
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
02	4424 X	4130	-0-	-294	-0-		140	1	3990	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	3791	-0-	-1107	-0-		128	1	3663	2	Y	-0-			-0-
04	4740 X	4123	-0-	-617	-0-		140	1	3983	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	3696	-0-	-923	-0-		139	1	3557	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	4367	-0-	-103	-0-		141	1	4226	2	Y	-0-			-0-
07	4588 X	4233	-0-	-355	-0-		143	1	4090	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106 - 12380			
02	5292 X	5228	-0-	-64	-0-		177	1	5051	2	Y	-0-			-0-
03	5859 X	5629	-0-	-230	-0-		190	1	5439	2	Y	-0-			-0-
04	5670 X	5522	-0-	-148	-0-		188	1	5334	2	Y	-0-			-0-
05	5797 X	3992	-0-	-1805	-0-		150	1	3842	2	Y	-0-			-0-
06	5610 X	5296	-0-	-314	-0-		171	1	5125	2	Y	-0-			-0-
07	5797 X	5003	-0-	-794	-0-		169	1	4834	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM				WELL #:	2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710 - 12730			
02	T. A.	482	-0-	482	482		16	1	466	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	172	-0-	172	654		6	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	654						Y	-0-			-0-
05	654 X	-0-	-0-	-654	-0-						Y	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-		6	1	172	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	5286	-0-	2186	2186		178	1	5108	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118 - 12380			
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		68	1	1937	2	Y	-0-			-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		63	1	1807	2	Y	-0-			-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		72	1	2060	2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	2192	-0-	-40	-0-		82	1	2110	2	Y	-0-			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		59	1	1773	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1995	-0-	-206	-0-		67	1	1928	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976 - 12210			
02	868 N	723	-0-	-145	-0-		24	1	699	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1010	-0-	-44	-0-		34	1	976	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	851	-0-	-229	-0-		29	1	822	2	Y	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-		35	1	903	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	787	-0-	-203	-0-		25	1	762	2	Y	-0-			-0-
*07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		43	1	1245	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990 - 12220			
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-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12500 - 12520			
02	2604 X	1774	-0-	-830	-0-		60	1	1714	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		118	1	3385	2	Y	-0-			-0-
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		109	1	3091	2	Y	-0-			-0-
05	2728 X	2632	-0-	-96	-0-		99	1	2533	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2494	-0-	-806	-0-		81	1	2413	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	2271	-0-	-1139	-0-		77	1	2194	2	Y	-0-			-0-

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	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
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2465	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450				
02	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	-0-	94	1	2682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4495 X	2971	-0-	-1524	-0-	-0-	100	1	2871	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4350 X	2389	-0-	-1961	-0-	-0-	81	1	2308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4495 X	2002	-0-	-2493	-0-	-0-	75	1	1927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4170 X	2640	-0-	-1530	-0-	-0-	85	1	2555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	-0-	93	1	2669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496				
02	1512 N	1322	-0-	-190	-0-	-0-	45	1	1277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	-0-	37	1	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	-0-	37	1	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	-0-	46	1	1187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490				
02	756 N	412	-0-	-344	-0-	-0-	14	1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	606	-0-	-594	-0-	-0-	20	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	487	-0-	-567	-0-	-0-	16	1	471	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560				
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	-0-	49	1	1247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	-0-	40	1	1195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	-0-	36	1	1022	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620				
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3038 X	2431	-0-	-607	-0-	-0-	82	1	2349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	2044	-0-	-896	-0-	-0-	69	1	1975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	2334	-0-	-704	-0-	-0-	88	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2490 X	2116	-0-	-374	-0-	-0-	68	1	2048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2542 X	1955	-0-	-587	-0-	-0-	66	1	1889	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570				
02	4228 X	3872	-0-	-356	-0-	-0-	131	1	3741	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4929 X	4038	-0-	-891	-0-	-0-	136	1	3902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4770 X	4289	-0-	-481	-0-	-0-	146	1	4143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4929 X	3439	-0-	-1490	-0-	-0-	129	1	3310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	4079	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	4226	-0-	-207	-0-	-0-	143	1	4083	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11874	- 12320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100	- 12650	
02	1988 N	1804	-0-	-184	-0-	61	1	1743	2	Y	-0-	-0-	
03	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	68	1	1947	2	Y	-0-	-0-	
04	2700 N	2197	-0-	-503	-0-	75	1	2122	2	Y	-0-	-0-	
05	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	68	1	1748	2	Y	-0-	-0-	
06	1950 N	1470	-0-	-480	-0-	47	1	1423	2	Y	-0-	-0-	
07	2263 N	1310	-0-	-953	-0-	44	1	1266	2	Y	-0-	-0-	

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360	
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	111	1	3164	2	Y	-0-	35	
03	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	84	1	2388	2	Y	-0-	35	
04	1950 X	999	-0-	-951	-0-	34	1	965	2	Y	-0-	-0-	
05	2015 X	1715	-0-	-300	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-	-0-	
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	72	1	2152	2	Y	-0-	-0-	
*07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	90	1	2584	2	Y	-0-	-0-	

CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270	
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	141	1	4021	2	Y	-0-	29	
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	149	1	4251	2	Y	-0-	29	
04	2850 X	2436	-0-	-414	-0-	83	1	2353	2	Y	-0-	29	
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	160	1	4097	2	Y	-0-	29	
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	133	1	3975	2	Y	-0-	29	
*07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	138	1	3967	2	Y	-0-	29	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604	
02	1904 N	1756	-0-	-148	-0-	59	1	1697	2	Y	-0-	-0-	
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	Y	-0-	-0-	
04	2100 N	1368	-0-	-732	-0-	46	1	1322	2	Y	-0-	-0-	
05	1953 N	1053	-0-	-900	-0-	40	1	1013	2	Y	-0-	-0-	
06	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	43	1	1289	2	Y	-0-	-0-	
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	2	Y	-0-	-0-	

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330	
02	2940 X	2301	-0-	-639	-0-	2301	2		Y	-0-		46	
03	4154 X	2332	-0-	-1822	-0-	2332	2		Y	-0-		46	
04	4020 X	1554	-0-	-2466	-0-	1554	2		Y	-0-		-0-	
05	4154 X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2		Y	-0-		-0-	
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		Y	-0-		-0-	
*07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		Y	-0-		-0-	

METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604	
02	2268 X	1558	-0-	-710	-0-	53	1	1505	2	Y	-0-	-0-	
03	2170 X	1755	-0-	-415	-0-	59	1	1696	2	Y	-0-	-0-	
04	2220 X	1198	-0-	-1022	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-	-0-	
05	2294 X	1760	-0-	-534	-0-	66	1	1694	2	Y	-0-	-0-	
06	2220 X	1350	-0-	-870	-0-	44	1	1306	2	Y	-0-	-0-	
07	1767 X	1335	-0-	-432	-0-	45	1	1290	2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	156	1	4462	2	Y	-0-			-0-
03	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	185	1	5283	2	Y	-0-			-0-
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	193	1	5560	2	Y	-0-			-0-
05	5115 X	4777	-0-	-338	-0-	179	1	4598	2	Y	-0-			-0-
06	5280 X	4662	-0-	-618	-0-	151	1	4511	2	Y	-0-			-0-
07	5952 X	4725	-0-	-1227	-0-	159	1	4566	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006				TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646		
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	2	Y	-0-			-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1510	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1100	-0-	-760	-0-	37	1	1063	2	Y	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	56	1	1429	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1302	-0-	-198	-0-	42	1	1260	2	Y	-0-			-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472		
02	3500 X	2373	-0-	-1127	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3543	-0-	-332	-0-	120	1	3423	2	Y	-0-			-0-
04	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	108	1	3072	2	Y	-0-			-0-
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	118	1	3032	2	Y	-0-			-0-
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	125	1	3744	2	Y	-0-			-0-
*07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	121	1	3456	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005				TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624		
02	2996 X	2186	-0-	-810	-0-	74	1	2112	2	Y	-0-			-0-
03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	121	1	3457	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2392	-0-	-818	-0-	81	1	2311	2	Y	-0-			-0-
05	3317 X	1629	-0-	-1688	-0-	61	1	1568	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	1500	-0-	-1950	-0-	48	1	1452	2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	1507	-0-	-2058	-0-	51	1	1456	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346		
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1236	2	Y	-0-			71
03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	974	2	Y	-0-			71
04	1290 X	593	-0-	-697	-0-	20	1	573	2	Y	-0-			-0-
05	1426 X	810	-0-	-616	-0-	30	1	780	2	Y	-0-			-0-
06	1380 X	316	-0-	-1064	-0-	10	1	306	2	Y	-0-			-0-
07	1426 X	379	-0-	-1047	-0-	13	1	366	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404		
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	570	-0-	-205	-0-	19	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	603	-0-	-327	-0-	20	1	583	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	351	-0-	-641	-0-	13	1	338	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	16	1	470	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	449	-0-	-171	-0-	15	1	434	2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560		
02	2716 X	2294	-0-	-422	-0-	77	1	2217	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	1046	-0-	-1961	-0-	35	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	1518	-0-	-2112	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	1647	-0-	-2104	-0-	62	1	1585	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	1400	-0-	-2230	-0-	45	1	1355	2	Y	-0-			-0-
07	2542 X	1536	-0-	-1006	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-			-0-

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
02		4736 X	4736	-0-	-0-	160	1	4576	2	Y	-0-		1
03		4898 X	4882	-0-	-16	165	1	4717	2	Y	-0-		1
04		5232 X	5232	-0-	-0-	178	1	5054	2	Y	-0-		1
05		5239 X	3654	-0-	-1585	137	1	3517	2	Y	-0-		1
06		5070 X	4491	-0-	-579	145	1	4346	2	Y	-0-		1
07		5394 X	4996	-0-	-398	169	1	4827	2	Y	-0-		1

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382	
02		1120 N	581	-0-	-539	20	1	561	2	Y	-0-		-0-
03		2263 N	2263	-0-	-0-	76	1	2187	2	Y	-0-		-0-
04		2190 N	2190	-0-	-0-	74	1	2116	2	Y	-0-		-0-
05		1844 N	1844	-0-	-0-	69	1	1775	2	Y	-0-		-0-
06		1950 N	1488	-0-	-462	48	1	1440	2	Y	-0-		-0-
*07		2378 N	2378	-0-	-0-	80	1	2298	2	Y	-0-		-0-

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390	
02		2926 X	2926	-0-	-0-	99	1	2827	2	Y	-0-		-0-
03		3410 X	2381	-0-	-1029	80	1	2301	2	Y	-0-		-0-
04		3300 X	2909	-0-	-391	99	1	2810	2	Y	-0-		-0-
05		3410 X	2601	-0-	-809	98	1	2503	2	Y	-0-		-0-
06		3150 X	2915	-0-	-235	94	1	2821	2	Y	-0-		-0-
07		3255 X	2422	-0-	-833	82	1	2340	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410	
02		2464 X	1269	-0-	-1195	43	1	1226	2	Y	-0-		-0-
03		2728 X	1690	-0-	-1038	57	1	1633	2	Y	-0-		-0-
04		2640 X	2133	-0-	-507	72	1	2061	2	Y	-0-		-0-
05		3540 X	3540	-0-	-0-	133	1	3407	2	Y	-0-		-0-
06		3840 X	3840	-0-	-0-	124	1	3716	2	Y	-0-		-0-
07		2201 X	1070	-0-	-1131	36	1	1034	2	Y	-0-		-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
02		2800 X	2211	-0-	-589	75	1	2136	2	Y	-0-		-0-
03		3100 X	1463	-0-	-1637	49	1	1414	2	Y	-0-		-0-
04		3000 X	1572	-0-	-1428	53	1	1519	2	Y	-0-		-0-
05		2449 X	1682	-0-	-767	63	1	1619	2	Y	-0-		-0-
06		2370 X	1601	-0-	-769	52	1	1549	2	Y	-0-		-0-
07		2449 X	1391	-0-	-1058	47	1	1344	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360	
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-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
02		225 N	225	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-		-0-
03		465 N	445	-0-	-20	15	1	430	2	Y	-0-		-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	17	1	487	2	Y	-0-		-0-
05		883 N	883	-0-	-0-	33	1	850	2	Y	-0-		-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0-	33	1	993	2	Y	-0-		-0-
07		527 N	375	-0-	-152	13	1	362	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	178 1	5090 2	Y	-0-		48
03		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	170 1	4859 2	Y	-0-		48
04		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	170 1	4839 2	Y	-0-		48
05		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	220 1	5622 2	Y	-0-		48
06		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	180 1	5400 2	Y	-0-		48
*07		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	166 1	4746 2	Y	-0-		48

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102 - 12480	
02		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	132 1	3776 2	Y	-0-		-0-
03		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	140 1	4013 2	Y	-0-		-0-
04		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	145 1	4138 2	Y	-0-		-0-
05		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	142 1	3644 2	Y	-0-		-0-
06		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	148 1	4421 2	Y	-0-		-0-
*07		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	176 1	5031 2	Y	-0-		-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010	
BOYCE FULLER												
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-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033 - 11890	
DAUGHERTY GAS UNIT												
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	44 1	340 2	N	-0-		102
03		279 N	228	-0-	-51	-0-	16 1	212 2	N	-0-		102
04		660 N	279	-0-	-381	-0-	16 1	263 2	N	-0-		102
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	48 1	769 2	N	-0-		102
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	63 1	775 2	N	-0-		102
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	26 1	270 2	N	-0-		102

REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318 - 12888	
02		1008 N	276	-0-	-732	-0-	276 2		N	-0-		-0-
03		837 N	589	-0-	-248	-0-	589 2		N	-0-		-0-
04		780 N	470	-0-	-310	-0-	470 2		N	-0-		-0-
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		-0-
*07		496 N	341	-0-	-155	-0-	341 2		N	-0-		-0-

WATSON, E. M.		WELL #:		1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11122 - 12170	
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	275 1	2121 2	N	-0-		32
03		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	192 1	2542 2	N	-0-		32
04		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	147 1	2443 2	N	-0-		32
05		2635 N	2453	-0-	-182	-0-	134 1	2147 2	N	156	163 1	25
							172 9					
06		2550 N	2169	-0-	-381	-0-	163 1	2006 2	N	-0-		25
07		2635 N	2389	-0-	-246	-0-	213 1	2176 2	N	-0-		25

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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1	10
03	682 N	488	-0-	-194	-0-	487	2	1	9	N	1	11
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	549	2	1	9	N	1	12
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	13
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	433	2	2	9	N	2	15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 036686		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 4649		PERF. 4183 - 4185	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	3
03	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-	3
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	3
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	3
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 036687		COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH 4689		PERF. 4225 - 4232	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	2
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-	2
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	2
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	2
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

BROWNE GAS UNIT -C-			WELL #: 1		RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4167 - 4179	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	1
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-	1
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	1
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	1
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 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

02		1120 N	545	-0-	-575	-0-	210	1	328	2	Y	6	21
							7	9					
03		682 N	668	-0-	-14	-0-	653	2	15	9	Y	14	11
04		750 N	569	-0-	-181	-0-	566	2	3	9	Y	3	14
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2	16
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4	20
*07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	727	2	25	9	Y	23	17

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400													
02		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	1512	1	2364	2	Y	34	117
							37	9					
03		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4031	2	78	9	Y	71	58
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4072	2	17	9	Y	15	73
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3904	2	14	9	Y	13	86
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3867	2	18	9	Y	16	102
07		3875 X	3657	-0-	-218	-0-	3546	2	111	9	Y	101	80

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261													
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	400	1	625	2	Y	6	20
							7	9					
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	699	2	29	9	Y	26	14
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4	9	Y	4	18
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	Y	4	22
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4	9	Y	4	26
07		620 N	418	-0-	-202	-0-	396	2	22	9	Y	20	18

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476													
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	123	2	Y	1	3
							1	9					
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	107	2	3	9	Y	3	2
04		150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-	2
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	2
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-	2
07		93 N	27	-0-	-66	-0-	26	2	1	9	Y	1	1

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201													
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296													
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-

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													
02		616 N	346	-0-	-270	-0-	4	1	342	2	N	-0-	-0-
03		682 N	308	-0-	-374	-0-	4	1	304	2	N	-0-	-0-
04		660 N	93	-0-	-567	-0-	3	1	90	2	N	-0-	-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

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	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

02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	N	1		18
03		527 N	343	-0-	-184	-0-	342 2	1 9	N	1		19
04		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		N	-0-		19
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	N	1		20
*06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	N	1		21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210												
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	N	1		8
03		434 N	205	-0-	-229	-0-	205 2		N	-0-		8
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		8
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		8
*06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108												
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9	N	1		9
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	487 2	1 9	N	1		10
04		480 N	389	-0-	-91	-0-	389 2		N	-0-		10
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9	N	1		11
06		480 N	376	-0-	-104	-0-	375 2	1 9	N	1		12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208												
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		4
03		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2		N	-0-		4
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		4
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		4
*06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		4
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120												
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		6
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		6
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1		7
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		7
*06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

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												
02		196 N	164	-0-	-32	-0-	164 2		Y	-0-		1
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		1
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2		Y	-0-		1
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		Y	-0-		1
06		180 N	126	-0-	-54	-0-	126 2		Y	-0-		1
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		1

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF. 7967 - 7985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		1
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		1
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		1
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-		1
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		Y	-0-		1
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	11833	PERF. 7925 - 8006	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976	
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

SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043	
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-

SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934	
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-

SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968	
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-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965	
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												
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-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772												
02	1540 N	1044	-0-	-496	-0-	15	1	1029	2	N	-0-	132
03	1829 N	755	-0-	-1074	-0-	9	1	557	2	N	172	101
04	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	189	9					
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	18	1	1449	2	N	33	128
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	36	9					
*07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	19	1	1417	2	N	-0-	128
						20	1	1645	2	N	2	130
						2	9					
						21	1	1700	2	N	3	102
						3	9					

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726												
02	868 N	835	-0-	-33	-0-	12	1	823	2	N	-0-	197
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	45	1	2644	2	N	-0-	197
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1827	2	N	-0-	197
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	18	1	1332	2	N	-0-	197
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	27	1	2198	2	N	-0-	197
*07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	27	1	2128	2	N	-0-	197

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672				
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
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1364	2	N	-0-	112
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	32	1	1745	2	N	-0-	112
04	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	49	1	1469	2	N	-0-	112
05	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	52	1	1482	2	N	-0-	112
06	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	49	1	1507	2	N	-0-	112
07	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	50	1	1457	2	N	-0-	112

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536				
02	980 N	437	-0-	-543	-0-	6	1	431	2	N	-0-	33
03	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-	33
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-	33
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	15	1	1058	2	N	-0-	33
06	1110 N	962	-0-	-148	-0-	12	1	950	2	N	-0-	33
07	1333 N	945	-0-	-388	-0-	12	1	933	2	N	-0-	33

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012												

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710				
02	2828 X	1732	-0-	-1096	-0-	25	1	1707	2	N	-0-	82
03	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	56	1	3233	2	N	-0-	77
04	3540 X	2872	-0-	-668	-0-	36	1	2836	2	N	-0-	70
05	3658 X	1651	-0-	-2007	-0-	22	1	1629	2	N	-0-	70
06	3180 X	1821	-0-	-1359	-0-	22	1	1799	2	N	-0-	70
07	3286 X	597	-0-	-2689	-0-	7	1	590	2	N	-0-	61

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754				
02	168 N	61	-0-	-107	-0-	4	1	57	2	N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
04	330 N	41	-0-	-289	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-	-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-	-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-	-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984								
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056								
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-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636								
02	504 N	258	-0-	-246	-0-	17	1	241	2	N	-0-					69
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	-0-					69
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					69
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					69
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					69

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BEST		WELL #:		5	RRCID ->	194228	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10690 - 11056	
M	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
02	1876 N	1656	-0-	-220	-0-		24 1	1632 2	N	-0-			22
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		38 1	2167 2	N	-0-			22
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		23 1	1849 2	N	-0-			22
05	1829 N	1791	-0-	-38	-0-		24 1	1767 2	N	-0-			22
06	2130 N	1808	-0-	-322	-0-		22 1	1786 2	N	-0-			22
07	1922 N	1611	-0-	-311	-0-		20 1	1589 2	N	2	5 1		19
							2 9						

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		6	RRCID ->	194641	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10640 - 10862	
02	1568 N	1227	-0-	-341	-0-		18 1	1209 2	N	-0-			170
03	1798 N	1468	-0-	-330	-0-		1468 2		N	-0-			170
04	1470 N	1368	-0-	-102	-0-		17 1	1351 2	N	-0-			170
05	1364 N	1222	-0-	-142	-0-		17 1	1205 2	N	-0-			170
06	1410 N	1180	-0-	-230	-0-		14 1	1166 2	N	-0-			170
07	1426 N	288	-0-	-1138	-0-		4 1	284 2	N	-0-			170

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	197490	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10508 - 10684	
02	532 N	482	-0-	-50	-0-		7 1	475 2	N	-0-			8
03	620 N	591	-0-	-29	-0-		591 2		N	-0-			8
04	510 N	441	-0-	-69	-0-		5 1	436 2	N	-0-			8
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-		8 1	573 2	N	-0-			8
06	570 N	536	-0-	-34	-0-		7 1	529 2	N	-0-			8
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-		6 1	518 2	N	-0-			8

THORNTON, SARAH		WELL #:		3	RRCID ->	208405	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	10946 - 11146	
02	700 N	530	-0-	-170	-0-		36 1	494 2	N	-0-			131
03	775 N	762	-0-	-13	-0-		55 1	707 2	N	-0-			131
04	660 N	553	-0-	-107	-0-		31 1	522 2	N	-0-			131
05	589 N	480	-0-	-109	-0-		29 1	451 2	N	-0-			131
06	750 N	445	-0-	-305	-0-		24 1	421 2	N	-0-			131
07	558 N	392	-0-	-166	-0-		19 1	373 2	N	-0-	1 1		130

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258906	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10848 - 11028	
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

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10040 - 10112	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7			N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7			N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7			N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7			N	-0-			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345							
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374	
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
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-
INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620									
02	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 2	N	-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 2	N	-0-
05	403 N	353	-0-	-50	B	-0-	353 2	N	-0-
06	390 N	328	-0-	-62	B	-0-	328 2	N	-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 2	N	-0-
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167									
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-
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714									
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-
*07	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2	N	-0-
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615									
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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903									
ALLIANCE		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565	
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-

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	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
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
06	330 N	72	-0-	-258 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 242098	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	- 3410	
02	280 N	230	-0-	-50 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
*07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK				WELL #: E 1 C	RRCID -> 196384	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3426	- 7000	
02	SWR 10	810	-0-	810	38108	810 2	N	-0-		-0-
03	SWR 10	928	-0-	928	39036	928 2	N	-0-		-0-
04	SWR 10	881	-0-	881	39917	881 2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	928	-0-	928	40845	928 2	N	-0-		-0-
06	SWR 10	929	-0-	929	41774	929 2	N	-0-		-0-
07	SWR 10	975	-0-	975	42749	975 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: D 1	RRCID -> 196385	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3440	- 3458	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: B 1	RRCID -> 199355	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 3410	- 3416	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: C 2-C	RRCID -> 253908	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3388	- 3436	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621								
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451								
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-
GOLDEN TRIANGLE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 290269		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726								
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		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	
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 8	RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	- 3426	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 5	RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	- 3430	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 6	RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	- 3552	
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2	N	-0-		-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2	N	-0-		-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 5	RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	- 3416	
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-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK				WELL #: L 1	RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	968	-0-	968	48914	968	2		N	-0-			-0-
03	SWR	10	938	-0-	938	49852	938	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	858	-0-	858	50710	858	2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	940	-0-	940	51650	940	2		N	-0-			-0-
06	SWR	10	958	-0-	958	52608	958	2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	970	-0-	970	53578	970	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2		N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2		N	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060								
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568		
02	1036 N	896	-0-	-140	-0-	896 2	N	-0-		-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552		
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586		
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345											
INDIAN CREEK		WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	3463 -	3582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2		N	-0-			-0-		
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-		
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			-0-		
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-		
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-		
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-		
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 -	3591		
02	1148 N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2		N	-0-			-0-		
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2		N	-0-			-0-		
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		N	-0-			-0-		
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-		
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2		N	-0-			-0-		
07	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2		N	-0-			-0-		
WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		C 1	RRCID ->	198315	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3540 -	3556
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345													
INDIAN CREEK		WELL #:		Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	4996 -	5488		
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-		
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-		
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-		
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-		
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-		
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-		
INDIAN CREEK		WELL #:		M 1	RRCID ->	198876	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	N/A			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID ->	198877	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	4472 -	4498		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345											
INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390					
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				
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-	-0-				
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-	-0-				
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-	-0-				
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-	-0-				
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	-0-				
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-	-0-				

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621					
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-				

TEP BARNETT USA, LLC		842986		SOUTH LAKE		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A	
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	14B DENY	-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-				

WALSH & WATTS, INC.		895060		INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674	
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	586 2	N	-0-	-0-				
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2	N	-0-	-0-				
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619 2	N	-0-	-0-				
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2	N	-0-	-0-				
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2	N	-0-	-0-				
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-	-0-				

INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

NEWARK, EAST (ATOKA 5)			65280 009			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345											
INDIAN CREEK			WELL #: L 1			RRCID -> 191579			COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: P 1			RRCID -> 199718			COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502		
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-
INDIAN CREEK			WELL #: R 1			RRCID -> 199992			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: Q 1			RRCID -> 201701			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488		
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-
INDIAN CREEK			WELL #: I 3			RRCID -> 208291			COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.			895060											
INDIAN CREEK			WELL #: T 1			RRCID -> 199655			COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND				65280 210 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TARRANT			
				WELL #: E 1	RRCID -> 273796	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5676	-		5740		
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		
02	10080 X	9730	-0-	-350	-0-	1113 1	8609 2	N	7	6 1			6
03	11160 X	10893	-0-	-267	-0-	1252 1	9634 2	N	6	6 1			6
04	10800 X	10634	-0-	-166	-0-	1210 1	9423 2	N	1				7
05	11067 X	10947	-0-	-120	-0-	1301 1	9646 2	N	-0-				7
06	10650 X	10475	-0-	-175	-0-	1206 1	9269 2	N	-0-				7
07	10974 X	10312	-0-	-662	-0-	1244 1	9062 2	N	5				12

MCFARLAND				WELL #: G 1	RRCID -> 274266	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610	-		5682		
02	1568 N	1438	-0-	-130	-0-	134 1	1304 2	N	-0-				50
03	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	144 1	1514 2	N	-0-				50
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	143 1	1427 2	N	-0-				50
05	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	142 1	1428 2	N	-0-				50
06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	139 1	1402 2	N	-0-				50
07	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	143 1	1394 2	N	-0-				50

MCFARLAND				WELL #: F 1	RRCID -> 275734	COMPL. DATE 11/29/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5750	-		5820		
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-				3
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				3
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-				3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				3
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-				3

MCFARLAND				WELL #: A 3	RRCID -> 276965	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5273	-		5777		
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

MCFARLAND				WELL #: B 1	RRCID -> 276966	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5678	-		5690		
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-

BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT				090870	RRCID -> 213567	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929	-		5945		
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-				-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-				-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-				-0-
05	682 X	175	-0-	-507	-0-	175 2		N	-0-				-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-				-0-
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT																	
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																	
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940																	
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
02		4536 X	3332	-0-	-1204	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03		5022 X	2274	-0-	-2748	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04		4860 X	3106	-0-	-1754	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
05		4642 X	3715	-0-	-927	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06		4260 X	2045	-0-	-2215	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07		3689 X	2898	-0-	-791	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345																	
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056																	
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																	
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204																	
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05		1426 N	562	-0-	-864	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220																	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665																	
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936																	
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665												
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902												
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

02		2240 N	1930	-0-	-310	-0-	1930	2	N	-0-		-0-
03		2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3	N	-0-		-0-
04		2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-		-0-
06		2250 N	2183	-0-	-67	-0-	2183	2	N	-0-		-0-
07		2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2230	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)												
BKV BARNETT, LLC 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
CHIEF PENT 072504												
WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448												

02	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	698	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	772	-0-	772	1470	772	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	737	-0-	737	2207	737	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	754	-0-	754	2961	754	2	Y	-0-		-0-
06		2900 N	731	-0-	-2169	792	731	2	Y	-0-		-0-
*07		1552 N	760	-0-	-792	-0-	760	2	Y	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870												
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171												

02		1400 N	1348	-0-	-52	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-		-0-
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1484	-0-	-221	-0-	1484	2	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												

02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-		-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-		-0-
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0												

02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
03		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403												

02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-		-0-
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-		-0-
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-		-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-		-0-
*07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
OLIVER 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	292004	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	3162 - 3182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DELQ PR	9353	-0-	9353	9353		9353 2		N	-0-			-0-
03	21700 X	9539	-0-	-12161	-0-		9539 2		N	-0-			-0-
04	21000 X	8646	-0-	-12354	-0-		8646 2		N	-0-			-0-
05	21700 X	8516	-0-	-13184	-0-		8516 2		N	-0-			-0-
06	10950 X	7860	-0-	-3090	-0-		7860 2		N	-0-			-0-
07	10354 X	7837	-0-	-2517	-0-		7837 2		N	-0-			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC				100345									
INDIAN CREEK		WELL #:		L 1 C	RRCID ->	192859	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	3394 - 5374	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 2		N	-0-			11
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-		775 2		N	-0-			11
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 2		N	-0-			11
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 2		N	-0-			11
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-		876 2		N	-0-			11
*07	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 2		N	-0-			11

ALLISTON		WELL #:		2	RRCID ->	194048	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3610 - 3622	
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-

INDIAN CREEK		WELL #:		G 1 C	RRCID ->	196355	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	3280 - 3610	
02	1316 N	1277	-0-	-39	-0-		1277 2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1439	-0-	-18	-0-		1439 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1382	-0-	-58	-0-		1382 2		N	-0-			-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1377	-0-	-3	-0-		1377 2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-		1406 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		R 1 C	RRCID ->	196632	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3520 - 5466	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2		N	-0-			-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-		554 2		N	-0-			-0-
04	630 N	523	-0-	-107	-0-		523 2		N	-0-			-0-
05	589 N	519	-0-	-70	-0-		519 2		N	-0-			-0-
06	540 N	473	-0-	-67	-0-		473 2		N	-0-			-0-
07	527 N	441	-0-	-86	-0-		441 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		P 1 C	RRCID ->	199712	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	3540 - 3624	
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324 2		N	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 2		N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331 2		N	-0-			-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382 2		N	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352 2		N	-0-			-0-
*07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 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
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610			
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-	-0-	
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630			
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654			
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488			
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725	2	N	-0-	-0-	
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	-0-	
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2	N	-0-	-0-	
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	
06	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2	N	-0-	-0-	
07	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380			
02	952 N	758	-0-	-194	-0-	758	2	N	-0-	-0-	
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-	-0-	
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977	2	N	-0-	-0-	
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060										
INDIAN CREEK		WELL #:		A 5	RRCID ->	247497	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3224 - 3266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
360 MINING, INC.				953494					CNTY: TARRANT					
WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID ->	287918	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3098 - 3154		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	177	1	54	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	64	1	17	3	N	-0-			-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID ->	200306	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	2998 - 3060		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
INDIAN CREEK		WELL #:		J 1	RRCID ->	196531	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	2946 - 2968		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		P 1	RRCID ->	196532	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	3156 - 3180		
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-
WALSH & WATTS, INC.				895060					CNTY: TARRANT					
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	243550	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2982 - 3066		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
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-
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								
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-
GEMINI ENERGY, INC.		298913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO								
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462								
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-
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								
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-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-
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								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975								
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	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-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-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-

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	
02	2640 N	1810	-0-	-830	-0-	1797	3	13	9	Y	12	18
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2864	3	25	9	Y	23	1
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2500	3	15	9	Y	14	15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			15
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			15

MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299 - 7468	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID -> 207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 - 7512	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID -> 207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7462	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-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-

MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID -> 207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7397	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6196				Y	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

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-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 7440	
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
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7317	- 7468	
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-

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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE 12/30/2000	TOTAL DEPTH 8213	PERF. 6758	- 6763	
02	14B DENY	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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				
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
02	3584 X	872	-0-	-2712	-0-	177 1	695 2	N	-0-			-0-
03	3968 X	161	-0-	-3807	-0-	156 1	5 2	N	-0-			-0-
04	3840 X	151	-0-	-3689	-0-	151 1		N	-0-			-0-
05	3689 X	1349	-0-	-2340	-0-	497 1	852 2	N	-0-			-0-
06	3480 X	796	-0-	-2684	-0-	322 1	474 2	N	-0-			-0-
*07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1053 1	6119 2	N	-0-			-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250607		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840				
02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	413 1	7915 2	N	-0-			-0-
03	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	463 1	8914 2	N	-0-			-0-
04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	444 1	8559 2	N	-0-			-0-
05	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	464 1	8708 2	N	-0-			-0-
06	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	486 1	9440 2	N	-0-			-0-
*07	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	491 1	9747 2	N	-0-			-0-

J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562				
02	1484 N	1072	-0-	-412	-0-	53 1	1019 2	N	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	72 1	1387 2	N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	75 1	1437 2	N	-0-			-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	91 1	1713 2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	68 1	1319 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	65 1	1286 2	N	-0-			-0-

L O NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538				
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	329 1	5772 2	Y	-0-			-0-
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	345 1	6038 2	Y	-0-			-0-
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	349 1	6139 2	Y	-0-			-0-
05	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	360 1	6167 2	Y	-0-			-0-
06	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	340 1	6019 2	Y	-0-			-0-
*07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	346 1	6259 2	Y	-0-			-0-

L O NETTLES		WELL #: 2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504				
02	5600 X	5191	-0-	-409	-0-	766 1	4425 2	N	-0-			-0-
03	6200 X	5588	-0-	-612	-0-	839 1	4749 2	N	-0-			-0-
04	5790 X	5397	-0-	-393	-0-	811 1	4586 2	N	-0-			-0-
05	5983 X	5724	-0-	-259	-0-	852 1	4872 2	N	-0-			-0-
06	5550 X	5128	-0-	-422	-0-	791 1	4337 2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5343	-0-	-392	-0-	814 1	4529 2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440				
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-

FOWLER 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			2
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1031 N	796	-0-	-235	-0-	794 3	2 9	Y	2	2			8
03		3100 N	3270	-0-	170	170	3268 3	2 9	Y	2	6 1			4
04		886 N	716	-0-	-170	-0-	714 3	2 9	Y	2				6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6

HENDERSON, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588 - 8778	
02		14B DENY	-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	1				1
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

MASON, LULA				WELL #:	3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 - 9111	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MASON, LULA				WELL #:	4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7560 - 8048	
02		DLQ G-10	819	-0-	819	819	818 3	1 9	Y	1				2
03		DLQ G-10	537	-0-	537	1356	536 3	1 9	Y	1	3 1			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1356			Y	1				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

HENDERSON, HAZEL				WELL #:	2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8178 - 8232	
02		DLQ G-10	1315	-0-	1315	1315	1315 3		Y	-0-				1
03		DLQ G-10	2588	-0-	2588	3903	2588 3		Y	-0-				1
04		DLQ G-10	2279	-0-	2279	6182	2279 3		Y	-0-				1
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
06		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT				1
07		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				1

MASON, LULA				WELL #:	5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7561 - 9120	
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		Y	-0-				2
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-				2
04		T. A.	2088	-0-	2088	2088	2088 3		Y	-0-				2
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2

MASON, LULA				WELL #:	6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7490 - 9261	
02		DLQ G-10	696	-0-	696	696	696 3		Y	-0-				1
03		DLQ G-10	976	-0-	976	1672	976 3		Y	-0-				1
04		DLQ G-10	693	-0-	693	2365	693 3		Y	-0-				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325									
ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		1
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192 3	3 9	Y	3	3 1	1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840			
02	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	1973 3	7 9	Y	6		8
03	DLQ G-10	1820	-0-	1820	3800	1812 3	8 9	Y	7	14 1	1
04	DLQ G-10	1592	-0-	1592	5392	1586 3	6 9	Y	5		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866			
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	67	33 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	88	21 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54496			Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54496			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54496			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038			
02	DLQ G-10	3146	-0-	3146	3146	3137 3	9 9	Y	8		9
03	DLQ G-10	4566	-0-	4566	7712	4544 3	22 9	Y	20	29 1	-0-
04	DLQ G-10	1946	-0-	1946	9658	1936 3	10 9	Y	9		9
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		9
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		9

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674			
02	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	1671 3	3 9	Y	3		4
03	DLQ G-10	229	-0-	229	1903	228 3	1 9	Y	1	3 1	2
04	DLQ G-10	1919	-0-	1919	3822	1918 3	1 9	Y	1		3
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		3
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		3

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870		
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
02	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	1006 3	4 9	Y	4	27
03	DLQ G-10	2346	-0-	2346	3356	2340 3	6 9	Y	5	18
04	DLQ G-10	2084	-0-	2084	5440	2080 3	4 9	Y	4	22
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732		
02	DLQ G-10	1572	-0-	1572	1572	1568 3	4 9	Y	4	28
03	DLQ G-10	2820	-0-	2820	4392	2813 3	7 9	Y	6	17
04	DLQ G-10	2137	-0-	2137	6529	2130 3	7 9	Y	6	23
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23
06	1200 X NO RPT		-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT	23
07	1240 X NO RPT		-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	23

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918		
02	DLQ G-10	536	-0-	536	536	536 3		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	390	-0-	390	926	390 3		Y	-0-	1
04	DLQ G-10	393	-0-	393	1319	393 3		Y	-0-	1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852		
02	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	1052 3	3 9	Y	3	7
03	DLQ G-10	908	-0-	908	1963	905 3	3 9	Y	3	1
04	DLQ G-10	760	-0-	760	2723	757 3	3 9	Y	3	4
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920		
02	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1069	1065 3	4 9	Y	4	24
03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2230	1157 3	4 9	Y	4	17
04	DLQ G-10	1226	-0-	1226	3456	1222 3	4 9	Y	4	21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608								
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980								
02	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	112	-0-	112	226	112	3			Y	-0-					-0-
04	348 N	122	-0-	-226	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-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-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478								
02	DLQ G-10	544	-0-	544	544	543	3	1	9	Y	1					4
03	DLQ G-10	716	-0-	716	1260	715	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	DLQ G-10	790	-0-	790	2050	789	3	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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 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
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	74	-0-	74	76	74	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	83	7	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		13	RRCID ->	179063	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7478 - 9608	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4	RRCID ->	179064	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7534 - 9401	
02	DLQ G-10	1593	-0-	1593	1593	1592	3	1	9	Y	1	2
03	DLQ G-10	201	-0-	201	1794	201	3			Y	-0-	2
04	DLQ G-10	924	-0-	924	2718	924	3			Y	-0-	2
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			2
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			2

YARBROUGH TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	179516	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7624 - 7804	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		11	RRCID ->	179527	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7277 - 7496	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	181608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 8016	
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	43	-0-	43	86	43	3	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

ARCHER-BATTLE		WELL #:		6	RRCID ->	181861	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 7554 - 8034	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	22	20	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447								
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357								
02	DLQ G-10	226	-0-	226	226	224	3	2	9	Y	2					4
03	DLQ G-10	372	-0-	372	598	370	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	797	197	3	2	9	Y	2					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622								
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	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-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787								
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	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-

KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608								
02	DLQ G-10	365	-0-	365	365	362	3	3	9	Y	3					7
03	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1694	1325	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
04	DLQ G-10	598	-0-	598	2292	594	3	4	9	Y	4					4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	743325											
MASON, LULA		WELL #:	18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7712			
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:	17	RRCID ->	243493	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7626			
02	DLQ G-10	3211	-0-	3211	3704	3202	3	9	9	Y	8			20
03	800 N	2957	-0-	2157	5861	2948	3	9	9	Y	8	23	1	5
04	8507 X	2646	-0-	-5861	-0-	2638	3	8	9	Y	7			12
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			12
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			12
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			12

KING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	252587	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7792 - 8992			
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	101	3	2	9	Y	2			2
03	DLQ G-10	110	-0-	110	213	110	3			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	119	-0-	119	332	119	3			Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:	828082	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6896 - 6980			
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-

VICKERY		WELL #:	2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8360 - 8376			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		WELL #:	828356	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927			
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356										
ROBERTS, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810			
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
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	-0-	-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	N	-0-	-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	-0-
05	868 N	742	-0-	-126	-0-	38	1	704	2	N	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	-0-	-0-
07	868 N	590	-0-	-278	-0-	8	1	582	2	N	-0-	-0-

ROBERTS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765			
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-	-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-	-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-	-0-
05	620 N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	N	-0-	-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	26	-0-
						29	9					
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	8	1	577	2	N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748			
SIMS, COLLIE		WELL #: 2										
02	1456 N	126	-0-	-1330	-0-	2	1	121	2	Y	3	230
						3	9					
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	43	1	1930	2	Y	30	260
						33	9					
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	68	1	2123	2	Y	8	268
						9	9					
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	75	1	2328	2	Y	3	271
						3	9					
06	1950 N	1609	-0-	-341	-0-	45	1	1551	2	Y	12	283
						13	9					
07	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	61	1	2188	2	Y	7	290
						8	9					

SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642			
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-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970			
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 2										
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626			
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-	10
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	10
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-	10
05	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			Y	-0-	10
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-	10
*07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-	10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M	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	EOM BALANCE
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-		38
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

02	112 N	61	-0-	-51	-0-	4	1	57	2	N	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	N	-0-
06	510 N	236	-0-	-274	-0-	10	1	226	2	N	-0-
07	465 N	186	-0-	-279	-0-	10	1	176	2	N	-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 10398 - 10705

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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-

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	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
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-

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			
02	0	N	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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022													

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HENDERSON, W. L.		512777											
		WELL #: 4		RRCID -> 015543		COMPL. DATE 11/15/1961		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 6735 - 6740			
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009													

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ROBERTS, C. E.		512777											
		WELL #: 4		RRCID -> 015538		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6738 - 6746			
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019													

COX-WHITE		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
		512777													
		WELL #: 1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6746 - 6754					
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	83	1	1227	2	N	-0-	26		
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	N	-0-	26		
04	1350	N	578	-0-	-772	-0-	578	2			N	-0-	26		
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	74	1	1361	2	N	-0-	26		
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1486	2	N	19	45	1	-0-
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	21	9							-0-
							21	1	1518	2	N	-0-			-0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
		512777													
		WELL #: 1 C		RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738					
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	19	1	284	2	N	-0-	200		
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-	200		
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	200		
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-	200		
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	703	2	N	-0-	30	1	170
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	11	1	829	2	N	-0-			170

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22												

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 6764 - 6769		
02	1316 N	1288	-0-	-28	-0-	82	1	1206	2	N	-0-	94
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	101	1	1346	2	N	-0-	94
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-	94
05	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	71	1	1302	2	N	-0-	94
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	47	1	1173	2	N	-0-	21
07	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	15	1	1122	2	N	-0-	21

DUNCAN, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6734 - 6741		
02	616 N	89	-0-	-527	-0-	6	1	83	2	N	-0-	1
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	-0-	1
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	1
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-	1
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	2	N	-0-	1
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	10	1	694	2	N	-0-	1

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 282911		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6774 - 6814		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22												

COX-WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6753 - 6768		
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	19	1	285	2	N	-0-	-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-	-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-	-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	2	N	-0-	-0-
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6958 - 6962		
THOMPSON -F-		WELL #: 1										
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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

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				
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-

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10522 - 11751				
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-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	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	3			N	-0-			-0-
*07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240				
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-			-0-
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
*07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10344 - 11363				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-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	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	BALANCE

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #:		140	RRCID ->	133574	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8830 - 11386
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-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #:		154	RRCID ->	133815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10612 - 11914
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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-		-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #:		155	RRCID ->	133887	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10630 - 10868
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	2858	-0-	-242	114	2858	3	N	-0-		-0-
06	2614	N	2500	-0-	-114		2500	3	N	-0-		-0-
*07	2635	X	2635	-0-	-0-		2635	3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:		156	RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11000 - 11150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #:		158	RRCID ->	134372	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10600 - 11318
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-		-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-		-0-
07	899	N	512	-0-	-387		512	3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #:		157	RRCID ->	134380	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	10610 - 11477
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080		
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	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955		
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-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	3000 N	3063	-0-	63	63	3063 3		N	-0-	-0-
05	3100 N	4234	-0-	1134	1197	4234 3		N	-0-	-0-
06	3000 N	2790	-0-	-210	987	2790 3		N	-0-	-0-
*07	3184 X	2197	-0-	-987	-0-	2197 3		N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870		
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-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-	-0-
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346		
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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10474 - 11904
02		2100 X	-0-	-0-	-2100			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		3171 X	3171	-0-	-0-	3171 3		N	-0-			-0-
05		7529 X	7529	-0-	-0-	7529 3		N	-0-			-0-
06		6076 X	6076	-0-	-0-	6076 3		N	-0-			-0-
*07		4899 X	4899	-0-	-0-	4899 3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	10779 - 12002
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		1253 N	1253	-0-	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
06		1390 N	1390	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
*07		669 N	669	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-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
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-

OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
DELFIN OPERATING, LLC		212175										
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9546 - 9564
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9520 - 9540
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
XTO ENERGY INC.				945936											
EDWARDS, J. S.		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9360 - 9397				
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-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 C	RRCID ->	015635	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8579 - 8677				
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-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 T	RRCID ->	086178	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8581 - 9344				
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 U	RRCID ->	113652	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 8877 - 8955				
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77 C	RRCID ->	113964	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 8850 - 8914				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #:		105	RRCID ->	140413	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9020 - 9178				
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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-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-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633					
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-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105					
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-
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645					
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-
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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			118
DELFIN OPERATING, LLC		212175											
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		274
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		277
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		281
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		281

XTO ENERGY INC.				945936							
OGU (ALLYN, C. H. -1)				WELL #: 1	RRCID -> 015567	COMPL. DATE 01/30/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7850	- 7978		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)				WELL #: 2	RRCID -> 015568	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 8728	PERF. 8222	- 8426		
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-

OGU (BARTON, PHEBE -1)				WELL #: 3	RRCID -> 015569	COMPL. DATE 03/02/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8706	- 8801		
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-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)				WELL #: 4	RRCID -> 015570	COMPL. DATE 03/19/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8754	- 8765		
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-

OGU (CORLEY, C. W. -1)				WELL #: 6	RRCID -> 015572	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 8898	PERF. 8559	- 8764		
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. -2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
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
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573	COMPL. DATE 05/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8764	-	8858		
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-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574	COMPL. DATE 09/10/1947	TOTAL DEPTH	8582	PERF. 8574	-	8582		
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-
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575	COMPL. DATE 08/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8820	-	8838		
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-
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576	COMPL. DATE 09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8815	-	8827		
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-
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577	COMPL. DATE 07/29/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8730	-	8826		
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-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578	COMPL. DATE 10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8252	-	8266		
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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579	COMPL. DATE 02/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8770	-	8778		
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HATTON, E. S. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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
HEARNE, BEN										WELL #: 1	RRCID -> 015582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
HEARNE, BEN										WELL #: 2	RRCID -> 015583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-
HEARNE, BEN										WELL #: 3	RRCID -> 015584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
OGU (HENDERSON, FRANK -1)										WELL #: 16	RRCID -> 015587	COMPL. DATE 08/17/1942	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 8559 - 8653	
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-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)										WELL #: 17 C	RRCID -> 015588	COMPL. DATE 11/05/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8826 - 8858	
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-
OGU (KILLINGSWORTH-1)										WELL #: 18	RRCID -> 015589	COMPL. DATE 04/26/1944	TOTAL DEPTH	8548	PERF. 8378 - 8494	
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798								
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
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-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768								
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-

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736								
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-

OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781								
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-					-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-					-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-					-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433								
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-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871								
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680								
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-

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766								
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. E-8)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
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
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611	COMPL. DATE 11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8603	-	8727		
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-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616	COMPL. DATE 05/30/1941	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 8118	-	8236		
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-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617	COMPL. DATE 03/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8862	-	8966		
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-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620	COMPL. DATE 11/27/1949	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 8680	-	8696		
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-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621	COMPL. DATE 08/29/1947	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 8752	-	8780		
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-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817	COMPL. DATE 05/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818	COMPL. DATE 10/01/1948	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 8701	-	8820		
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178						
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-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
04	SWR 10	559	-0-	559	181794	559	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1846	-0-	1846	183640	1846	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1277	-0-	1277	184917	1277	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1379	-0-	1379	186296	1379	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548						
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-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942						
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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

		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 8828 - 8940						
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-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800		PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000 - 8044						
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-

SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982		PERF. 8764 - 8862						
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 7776 - 7820						
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	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3			N	-0-					-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8014 - 8024						
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 8020						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995								
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
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
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-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258								
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295								
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-

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879								
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-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
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	56	-0-	56	56		56	3		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		56			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	487	-0-	487	543		487	3		N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (LEWIS, S. J. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 8730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902		PERF. 8588 - 8603				
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8251 - 8469				
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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 8386 - 8596				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8164 - 8263				
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 8454				
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8497 - 8622				
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. WELLS, GRACE "A"		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7924 - 7950						
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 8459						
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8305 - 8537						
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-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388 - 8581						
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-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8672 - 8874						
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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 7900 - 8090						
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	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239								
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
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 07/12/2022																

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278								
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-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019								
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-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415								
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-

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

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #:		184	RRCID ->	171029	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8366	-	8572		
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #:		185	RRCID ->	171358	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8160	-	8375		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #:		160	RRCID ->	171867	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846	-	7952		
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77	RRCID ->	172462	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8115	-	8330		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #:		141	RRCID ->	172607	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8226	-	8432		
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #:		96	RRCID ->	173008	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8192	-	8413		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/11/2022																

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #:		180	RRCID ->	173327	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8353	-	8566		
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
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

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75	RRCID -> 174504	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 11054	PERF. 8507	- 8720					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170	RRCID -> 174557	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8334	- 8534					
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149	RRCID -> 174966	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8292	- 8411					
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128	RRCID -> 174970	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8043	- 8257					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146	RRCID -> 175014	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7930	- 8136					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127	RRCID -> 175233	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8344	- 8554					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975		
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	AMT CODE	BALANCE
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-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316		
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-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271		
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-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368		
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600					
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-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314					
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-

OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100					
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-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504					
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-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106					
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-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034					
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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-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 PROD	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416								
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-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, M, A, -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: HENDERSON					
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

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 196	RRCID -> 209830	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8432	-	8616			
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-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197	RRCID -> 209831	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8382	-	8612			
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200	RRCID -> 210226	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 8266	-	8462			
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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55	RRCID -> 212218	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7988	-	8184			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83	RRCID -> 228220	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 7846	-	8049			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105	RRCID -> 241224	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9020	-	9020			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189	RRCID -> 252414	COMPL. DATE 07/26/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8320	-	8676			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	253530	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 7947 - 8039
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	257076	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8967 - 8980
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-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #:		198	RRCID ->	266530	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10217	PERF. 8106 - 8315
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-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274112	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 7775 - 7980
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-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8595 - 8780
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-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 7771 - 9997
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-

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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

XTO ENERGY INC. 945936
 OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-		1047	3		N	-0-					-0-
05	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-		10407	3		N	-0-					-0-
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-		7303	3		N	-0-					-0-
*07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-		6166	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999	3		N	-0-					-0-
*07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1800	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	3		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

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	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861								
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
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230								
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-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376								
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	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094								
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996								
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-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675								
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136								
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3	N	-0-		-0-
05	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941 3	N	-0-		-0-
06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 3	N	-0-		-0-
*07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 3	N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080		
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-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	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A		
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3000 N	3665	-0-	665	665	3665 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	5389	-0-	2289	2954	5389 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	4658	-0-	1658	4612	4658 3	N	-0-		-0-
*07	7556 X	2944	-0-	-4612	-0-	2944 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
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	14B DENY	-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-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3341	-0-	241	241	3341 3	N	-0-		-0-
06	2648 N	2407	-0-	-241	-0-	2407 3	N	-0-		-0-
*07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A		
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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976								
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
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-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A								
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	8279	-0-	5179	5179	8279	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	4713	-0-	1713	6892	4713	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	4009	-0-	909	7801	4009	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077								
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-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587								
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	3100 N	9991	-0-	6891	6891	9991	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3801	-0-	801	7692	3801	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2970	-0-	-130	7562	2970	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892								
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629								
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3163	-0-	63	63	3163	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419								
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098							
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	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3			N	-0-			-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038							
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-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	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-		1147	3			N	-0-			-0-
*07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		3765	3			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733							
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-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		2497	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	4649	-0-	1549	1549		4649	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3391	-0-	391	1940		3391	3			N	-0-			-0-
*07	3100 N	2859	-0-	-241	1699		2859	3			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042							
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	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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788							
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON								
OGU (MALONE, G. W. -2)		//CONT.//	945936	WELL #: 59	RRCID -> 113464	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 7841 - 9933						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3908	-0-	808	808	3908	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2854	-0-	-146	662	2854	3		N	-0-			-0-
*07		3100 N	3321	-0-	221	883	3321	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58	T	RRCID -> 113653	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 10157	PERF. 8173 - 9766							
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-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61	RRCID -> 113962	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 11061	PERF. 8559 - 9723								
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77	RRCID -> 113963	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8115 - 9455								
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-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91	RRCID -> 114083	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 10198	PERF. 8194 - 10013								
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		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92	RRCID -> 114462	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8698 - 10108								
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		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
*07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93	RRCID -> 114949	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 10202	PERF. 8900 - 10145								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
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) 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
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	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-					-0-
*07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852								
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496								
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	3426	-0-	326	351	3426	3		N	-0-					-0-
06	2770	N	2419	-0-	-351	-0-	2419	3		N	-0-					-0-
07	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	1863	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250								
02	252	X	-0-	-0-	-252	-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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-					-0-
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126								
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058								
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300		
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	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960				
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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004				
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-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711				
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771				
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291				
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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268								
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	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	3		N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	3		N	-0-					-0-
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	3		N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513								
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-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594								
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	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3		N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713								
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595								
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025								
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-		3370	3		N	-0-					-0-
05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-		9754	3		N	-0-					-0-
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-		7709	3		N	-0-					-0-
*07	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-		6666	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
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	AMT	BALANCE
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-	-0-
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-	-0-
*07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090		
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-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	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3		N	-0-	-0-
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-	-0-
*07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-	-0-
05	3100 N	4774	-0-	1674	1674	4774 3		N	-0-	-0-
06	3000 N	2800	-0-	-200	1474	2800 3		N	-0-	-0-
*07	3100 N	2130	-0-	-970	504	2130 3		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239								
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
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	2624	-0-	-414	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666								
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-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211								
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758								
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-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142								
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	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816								
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-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632								
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-

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	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	AMT	BALANCE
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476		
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	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
*07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228			
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
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-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222			
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-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301			
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-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-

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910			
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	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3		N	-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1840	3		N	-0-
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	3		N	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-		1742	3		N	-0-
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		3271	3		N	-0-
06	3000 N	5683	-0-	2683	2683		5683	3		N	-0-
*07	3100 N	3621	-0-	521	3204		3621	3		N	-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	3		N	-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	3		N	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3		N	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918					
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
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-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142					
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-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867					
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-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529					
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-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	5037	-0-	1937	1937	1937	5037	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	4127	-0-	1127	3064	3064	4127	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3718	-0-	618	3682	3682	3718	3	N	-0-			-0-
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A					
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	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946					
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-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784					
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-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766					
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-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070					
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	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052					
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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451					
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942								
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-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	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673								
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-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096								
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	14B DENY	-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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538								
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-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990								
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	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-

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657		
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
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-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682		
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-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	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3826	-0-	826	826	3826 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3378	-0-	278	1104	3378 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863		
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3582	-0-	482	482	3582 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2596	-0-	-404	78	2596 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3116	-0-	16	94	3116 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470		
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	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362		
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	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
*07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546		
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-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782		
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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4114	-0-	1014	1014	4114	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	2689	-0-	-311	703	2689	3		N	-0-					-0-
*07	2910	N	2207	-0-	-703	-0-	2207	3		N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690								
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870								
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760								
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648								
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009								
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-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130								
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195	RRCID -> 179580	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8957	- 10014			
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
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-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X	RRCID -> 192649	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 11819	PERF. 9320	- 10184			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198	RRCID -> 209833	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8106	- 10033			
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-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150	RRCID -> 210369	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 8664	- 9778			
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-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201	RRCID -> 214626	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 10445	PERF. 8888	- 10208			
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	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3	N	-0-		-0-
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199	RRCID -> 214627	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 9150	- 10050			
02	896 X	-0-	-0-	-896	-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	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131	RRCID -> 221488	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 11954	PERF. 8768	- 10010			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3			-0-
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3			-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479			
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	3			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			-0-
*07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	3			-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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POTH FAMILY TRUST				69997 100 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
				WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF. 14710	- 15200			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1876 X	880	-0-	-996	-0-	880 3		N	-0-			-0-
03	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 3		N	-0-			-0-
04	39269 X	39269	-0-	-0-	-0-	39269 3		N	-0-			-0-
05	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33334 3		N	-0-			-0-
06	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	29274 3		N	-0-			-0-
*07	28980 X	28980	-0-	-0-	-0-	28980 2		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF. 15100	- 15567			
02	96376 X	91213	-0-	-5163	-0-	91213 3		N	-0-			-0-
03	106702 X	101871	-0-	-4831	-0-	101871 3		N	-0-			-0-
04	100294 X	100294	-0-	-0-	-0-	100294 3		N	-0-			-0-
05	103323 X	100519	-0-	-2804	-0-	100519 3		N	-0-			-0-
06	99990 X	95826	-0-	-4164	-0-	95826 3		N	-0-			-0-
07	103633 X	101120	-0-	-2513	-0-	101120 2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BETTINGER				70792 200 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
				WELL #: 1	RRCID -> 156212	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 10962	PERF. 9430	- 9683			
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-

ETHRIDGE				WELL #: 1	RRCID -> 156401	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9568	- 10118			
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	432 1	817 2	N	-0-			11
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	740 1	1921 2	N	-0-			11
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	671 1	1639 2	N	-0-			11
05	992 N	913	-0-	-79	-0-	266 1	647 2	N	-0-			11
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	487 1	1086 2	N	-0-			11
*07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	614 1	1475 2	N	-0-			11

TUCKER				WELL #: 2	RRCID -> 159759	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9544	- 9676			
02	1092 N	1021	-0-	-71	-0-	353 1	668 2	Y	-0-			14
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	328 1	852 2	Y	-0-			14
04	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	335 1	818 2	Y	-0-			14
05	1116 N	631	-0-	-485	-0-	184 1	447 2	Y	-0-			14
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	350 1	780 2	Y	-0-			14
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	370 1	888 2	Y	-0-			14

TUCKER				WELL #: 3	RRCID -> 161749	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF. 9499	- 9828			
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	809 1	1530 2	Y	-0-	14
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	835 1	2167 2	Y	-0-	14
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	770 1	1883 2	Y	-0-	14
05	2108 N	1320	-0-	-788	-0-	385 1	935 2	Y	-0-	14
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	848 1	1891 2	Y	-0-	14
*07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	896 1	2154 2	Y	-0-	14

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689		
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	483 1	914 2	N	-0-	8
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	482 1	1250 2	N	-0-	8
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	175 1	426 2	N	-0-	8
05	1550 N	674	-0-	-876	-0-	197 1	477 2	N	-0-	8
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	302 1	674 2	N	-0-	8
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	241 1	579 2	N	-0-	8

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970		
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	460 1	870 2	Y	-0-	14
03	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	426 1	1105 2	Y	-0-	14
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	437 1	1067 2	Y	-0-	14
05	1488 N	827	-0-	-661	-0-	241 1	586 2	Y	-0-	14
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	457 1	1020 2	Y	-0-	14
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	485 1	1165 2	Y	-0-	14

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553		
02	2744 X	994	-0-	-1750	-0-	49 1	945 2	Y	-0-	-0-
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	155 1	2991 2	Y	-0-	-0-
04	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	137 1	2639 2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2818	-0-	-220	-0-	142 1	2676 2	Y	-0-	-0-
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	155 1	3004 2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	139 1	2766 2	Y	-0-	-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147		
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	45 1	85 2	N	-0-	8
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	38 1	98 2	N	-0-	8
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	44 1	107 2	N	-0-	8
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	29 1	70 2	N	-0-	8
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	19 1	42 2	N	-0-	8
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	105 1	252 2	N	-0-	8

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162		
02	1820 N	1328	-0-	-492	-0-	459 1	869 2	Y	-0-	14
03	2077 N	1612	-0-	-465	-0-	448 1	1164 2	Y	-0-	14
04	1950 N	1798	-0-	-152	-0-	522 1	1276 2	Y	-0-	14
05	1457 N	843	-0-	-614	-0-	246 1	597 2	Y	-0-	14
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	385 1	859 2	Y	-0-	14
*07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	662 1	1592 2	Y	-0-	14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466		
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158								
02	1652 N	1581	-0-	-71	-0-	547	1	1034	2	N	-0-					8
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	501	1	1299	2	N	-0-					8
04	2070 N	1818	-0-	-252	-0-	528	1	1290	2	N	-0-					8
05	1736 N	782	-0-	-954	-0-	228	1	554	2	N	-0-					8
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	591	1	1317	2	N	-0-					8
*07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	655	1	1574	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737								
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600								
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					-0-
*07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1														
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	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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920								
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004												
OAKES, C.W. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 160105	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9808 -	9826			
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-
OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585 -	10903			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHULTZ "E"		WELL #:		2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700 -	9710			
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-
SCHULTZ "E"		WELL #:		3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530 -	7828			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:		4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526 -	10792			
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-	11	1			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 10890 - 10910								
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-	42	1			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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								
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-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910						
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-

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								
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	100	1	136	2	N	-0-					8
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	394	1	941	2	N	-0-					8
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	582	1	1347	2	N	-0-					8
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	348	1	769	2	N	-0-					8
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	594	1	1256	2	N	-0-					8
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	347	1	759	2	N	-0-					8

WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 165646		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716								
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	74	1	141	2	N	-0-					8
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	93	1	242	2	N	-0-					8
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	124	1	302	2	N	-0-					8
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	64	1	156	2	N	-0-					8
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	122	1	271	2	N	-0-					8
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	129	1	311	2	N	-0-					8

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	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
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

HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596								
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-

BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963								
02	1092 N	735	-0-	-357	-0-	254	1	481	2	N	-0-					8
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	290	1	752	2	N	-0-					8
04	1020 N	877	-0-	-143	-0-	255	1	622	2	N	-0-					8
05	806 N	474	-0-	-332	-0-	138	1	336	2	N	-0-					8
06	570 N	319	-0-	-251	-0-	99	1	220	2	N	-0-					8
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456								
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-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
02	3136 X	2143	-0-	-993	-0-	741	1	1402	2	N	-0-					36
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1053	1	2733	2	N	-0-					36
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	973	1	2377	2	N	-0-					36
05	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	3138	1	7624	2	N	-0-					36
06	3630 X	3097	-0-	-533	-0-	959	1	2138	2	N	-0-					36
*07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	1108	1	2664	2	N	-0-					36

RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044								
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RENPRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
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-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
02	3332 X	1655	-0-	-1677	-0-	82	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	132	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	157	1	3020	2	N	-0-					-0-
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	165	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	129	1	2511	2	N	-0-					-0-
*07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	161	1	3197	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124								
02	5488 X	3695	-0-	-1793	-0-	778	1	2917	2	N	-0-					-0-
03	6076 X	5526	-0-	-550	-0-	1010	1	4516	2	N	-0-					-0-
04	5850 X	5453	-0-	-397	-0-	986	1	4467	2	N	-0-					-0-
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	1026	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	5460 X	5339	-0-	-121	-0-	978	1	4361	2	N	-0-					-0-
07	5735 X	4420	-0-	-1315	-0-	954	1	3466	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815								
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535								
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474								
02	2436 N	2383	-0-	-53	-0-	145	1	2238	2	N	-0-					30
03	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	152	1	2327	2	N	-0-					30
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	2098	2	N	-0-					30
05	2635 N	2248	-0-	-387	-0-	143	1	2105	2	N	-0-					30
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	150	1	2327	2	N	-0-					30
*07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	158	1	2519	2	N	-0-					30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289		
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	AMT CODE	BALANCE
02	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	-0-	788 1	7020 2	N	-0-
03	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	-0-	856 1	7667 2	N	-0-
04	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	-0-	883 1	8424 2	N	-0-
05	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	-0-	782 1	6411 2	N	-0-
06	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	-0-	903 1	8759 2	N	-0-
*07	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	-0-	838 1	7604 2	N	-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
06	0 W	16	-0-	16	16	16	1 1	15 2	Y	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-	

VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-
06	14B2 EXT	400	-0-	400	764	20 1	380 2	Y	-0-
07	14B2 EXT	3874	-0-	3874	4638	186 1	3688 2	Y	-0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		WELL #: A 1 T		RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #: 1		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980	
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-	

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		WELL #: 1		RRCID -> 165647		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 175316		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189852		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013								
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					133
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					133
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					133
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					133
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					133
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
SCHULTZ "E"		WELL #:		5	RRCID ->	171991	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7534 - 8476				
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
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-

SCHULTZ "E"		WELL #:		7	RRCID ->	174249	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7590 - 8248				
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	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174440	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7860 - 8088				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216993	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7714 - 7936				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.		WELL #:		1	RRCID ->	150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	13998	PERF. 7948 - 7962				
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-

CHAMBERS, O.W.		WELL #:		2	RRCID ->	189599	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7898 - 8034				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHAMBERS. O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048						
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
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-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061						
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VISTA RESOURCES LLC		100139													
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230053		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156						
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	N	67				67
03	3100 N	3103	-0-	3	3	128	1	2972	2	N	3				70
04	3000 N	3869	-0-	869	872	153	1	3697	2	N	17				87
05	3100 N	3819	-0-	719	1591	155	1	3636	2	N	25				112
06	3000 N	2193	-0-	-807	784	92	1	2101	2	N	-0-				112
*07	3514 X	2730	-0-	-784	-0-	114	1	2616	2	N	-0-				112

SCHARFF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231691		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998						
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	N	25				70
03	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	28	9	1137	2	N	5				75
04	1500 N	1332	-0-	-168	-0-	49	1	1279	2	N	-0-				75
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	6	9	1338	2	N	10				85
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	N	2				87
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	57	1	1493	2	N	-0-				87

REYNOLDS, TOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241638		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552						
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	N	64				117
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	70	9	110	2	N	-0-				117
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-				117
05	341 N	229	-0-	-112	-0-	3	1	218	2	N	-0-				117
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	11	1	30	2	N	-0-				117
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-				117

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRATON OPERATING LLC 186717												
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009												
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
02		448 N	417	-0-	-31	-0-	17	1	400	2	Y	10
03		496 N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	2	Y	10
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	2	Y	10
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	Y	10
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	10
07		496 N	430	-0-	-66	-0-	20	1	410	2	Y	10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096												
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1803	2	Y	65
							23	9				
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1222	2	Y	71
							7	9				
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1892	2	Y	79
							9	9				
05		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	85	1	2094	2	Y	83
							4	9				
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	Y	86
							3	9				
07		992 N	752	-0-	-240	-0-	34	1	705	2	Y	26
							13	9				

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155												
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	13	1	422	2	N	13
03		620 N	366	-0-	-254	-0-	17	1	349	2	N	13
04		540 N	398	-0-	-142	-0-	17	1	381	2	N	13
05		496 N	471	-0-	-25	-0-	18	1	453	2	N	13
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	13
07		403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	2	N	13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087												
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	90
							73	9				
03		558 N	472	-0-	-86	-0-	20	1	407	2	Y	131
							45	9				
04		540 N	526	-0-	-14	-0-	21	1	486	2	Y	148
							19	9				
05		558 N	488	-0-	-70	-0-	33	1	418	2	Y	39
							37	9				
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	77
							42	9				
07		558 N	462	-0-	-96	-0-	21	1	437	2	Y	81
							4	9				

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016												
02		1204 N	909	-0-	-295	-0-	37	1	857	2	Y	45
							15	9				
03		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	60	1	1222	2	Y	49
							4	9				
04		1290 N	1119	-0-	-171	-0-	47	1	1065	2	Y	55
							7	9				
05		992 N	630	-0-	-362	-0-	21	1	607	2	Y	57
							2	9				
06		1230 N	682	-0-	-548	-0-	32	1	648	2	Y	59
							2	9				
07		1147 N	534	-0-	-613	-0-	24	1	503	2	Y	17
							7	9				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2016 N	1557	-0-	-459	-0-	63 1	1452 2		N	38			227
03	2139 N	1762	-0-	-377	-0-	42 9	1605 2		N	72			299
04	1950 N	1599	-0-	-351	-0-	78 1	1531 2		N	-0-	182 1		117
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	79 9	2155 2		N	48			165
06	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	68 1	1572 2		N	45			210
*07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	88 1	1676 2		N	60	181 1		89
						53 9							
						78 1							
						50 9							
						81 1							
						66 9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853													
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	11 1	265 2		Y	-0-			11
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	11 1	229 2		Y	-0-			11
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23 1	517 2		Y	-0-			11
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21 1	504 2		Y	-0-			11
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 2		Y	-0-			11
07	527 N	332	-0-	-195	-0-	15 1	317 2		Y	-0-			11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054													
02	1568 X	1244	-0-	-324	-0-	51 1	1193 2		Y	-0-			29
03	1736 X	1463	-0-	-273	-0-	68 1	1395 2		Y	-0-			29
04	1680 X	1432	-0-	-248	-0-	61 1	1371 2		Y	-0-			29
05	1736 X	1523	-0-	-213	-0-	60 1	1463 2		Y	-0-			29
06	1680 X	1265	-0-	-415	-0-	60 1	1205 2		Y	-0-			29
*07	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	15 1	1924 2		Y	-0-			29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2		N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	923	-0-	-141	-0-	37	1	862	2	Y	22			30
03	1178 N	807	-0-	-371	-0-	24	9	755	2	Y	14			44
04	990 N	852	-0-	-138	-0-	15	9	809	2	Y	6			50
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	36	1	966	2	Y	11	48	1	13
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	7	9	762	2	Y	13			26
*07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	Y	1			27
						12	9							
						38	1							
						14	9							
						42	1							
						1	9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834														
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-	93	1	7
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														
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	N	-0-			-0-
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	N	-0-			-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1484	-0-	-407	-0-	75	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1601	-0-	-199	-0-	78	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	85	1	1693	2	N	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
02	2716 X	2465	-0-	-251	-0-	122	1	2343	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	140	1	2697	2	N	-0-			-0-
04	2700 N	2681	-0-	-19	-0-	132	1	2549	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	2674	-0-	-54	-0-	135	1	2539	2	N	-0-			-0-
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	135	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	1412	-0-	-1378	-0-	68	1	1344	2	N	-0-			-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	17	1	328	2	N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352															
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
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	N	-0-			-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	N	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	N	-0-			-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-			-0-
*07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160															
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671															
02		3 X	-0-	-0-	-3	-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-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-			-0-
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	-0-			-0-
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-			-0-
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	-0-			-0-
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-			-0-
*07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371															
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	Y	-0-			-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-			-0-
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	52	1	969	2	Y	-0-			-0-
06		990 N	792	-0-	-198	-0-	39	1	753	2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	4534	-0-	1434	-0-	217	1	4317	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414															
02		1960 N	1164	-0-	-796	-0-	58	1	1106	2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1525	-0-	-490	-0-	75	1	1450	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1706	-0-	-4	-0-	84	1	1622	2	N	-0-			-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	88	1	1651	2	N	-0-			-0-
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1714	-0-	-84	-0-	82	1	1632	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108															
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	N	-0-			-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	N	-0-			-0-
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	2	N	-0-			-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	-0-			-0-
06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	62	1	1239	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978										TOTAL DEPTH	11040	PERF.10676 - 10684		
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
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	Y	-0-				-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 2	Y	-0-				-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 2	Y	-0-				-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	Y	-0-				-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 2	Y	-0-				-0-
*07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-				-0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979										TOTAL DEPTH	11735	PERF.11368 - 11526		
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	234 2	N	-0-				-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	N	-0-				-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	N	-0-				-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14 1	264 2	N	-0-				-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 2	N	-0-				-0-
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	N	-0-				-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979										TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285 - 11497		
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	78 1	1487 2	N	-0-				-0-
03		2046 N	1853	-0-	-193	-0-	91 1	1762 2	N	-0-				-0-
04		2070 N	1620	-0-	-450	-0-	80 1	1540 2	N	-0-				-0-
05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	96 1	1812 2	N	-0-				-0-
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	97 1	1877 2	N	-0-				-0-
*07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	86 1	1708 2	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980										TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4568 - 4928		
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-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980										TOTAL DEPTH	11623	PERF.11374 - 11504		
02		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	101 1	1937 2	N	-0-				-0-
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	115 1	2206 2	N	-0-				-0-
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	111 1	2132 2	N	-0-				-0-
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	119 1	2235 2	N	-0-				-0-
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	109 1	2124 2	N	-0-				-0-
*07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	109 1	2163 2	N	-0-				-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10817 - 10912		
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	10 1	185 2	N	-0-				-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	N	-0-				-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	N	-0-				-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	10 1	189 2	N	-0-				-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	10 1	192 2	N	-0-				-0-
*07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	N	-0-				-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980										TOTAL DEPTH	11604	PERF.11186 - 11377		
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	57 1	1102 2	Y	-0-				-0-
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	65 1	1261 2	Y	-0-				-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52 1	1003 2	Y	-0-				-0-
05		248 N	100	-0-	-148	-0-	5 1	95 2	Y	-0-				-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	27 1	530 2	Y	-0-				-0-
*07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	25 1	501 2	Y	-0-				-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	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
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929																	
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-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996																	
02		T. A.	69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
04		T. A.	27	-0-	27	96	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05		96 X	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289																	
02		672 N	532	-0-	-140	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
03		682 N	590	-0-	-92	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	N	-0-					-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-
*07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373																	
02		868 N	776	-0-	-92	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
03		930 N	790	-0-	-140	-0-	39	1	751	2	N	-0-					-0-
04		840 N	792	-0-	-48	-0-	39	1	753	2	N	-0-					-0-
05		868 N	816	-0-	-52	-0-	41	1	775	2	N	-0-					-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	N	-0-					-0-
*07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447																	
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					4
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	Y	1					5
							1	9									
04		1050 N	947	-0-	-103	-0-	47	1	899	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
05		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	53	1	991	2	Y	-0-					3
06		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	51	1	995	2	Y	-0-	2	1			1
*07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	-0-					1

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2128	2	Y	-0-			-0-
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	2	Y	-0-			-0-
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2154	2	Y	-0-			-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-			-0-
06		1980 N	1903	-0-	-77	-0-	93	1	1810	2	Y	-0-			-0-
07		2046 N	1480	-0-	-566	-0-	71	1	1409	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147															
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			214
03		775 N	722	-0-	-53	-0-	676	2	46	9	N	-0-			256
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			256
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			256
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			256
07		713 N	431	-0-	-282	-0-	431	2			N	-0-			256

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106															
02		812 N	806	-0-	-6	-0-	40	1	766	2	N	-0-			-0-
03		868 N	793	-0-	-75	-0-	39	1	754	2	N	-0-			-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	-0-			-0-
05		899 N	712	-0-	-187	-0-	36	1	676	2	N	-0-			-0-
06		750 N	673	-0-	-77	-0-	33	1	640	2	N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105															
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	97	1	1863	2	N	-0-			-0-
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2100	2	N	-0-			-0-
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	106	1	2050	2	N	-0-			-0-
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	113	1	2116	2	N	-0-			-0-
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	104	1	2025	2	N	-0-			-0-
*07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	105	1	2082	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889															
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	N	-0-			-0-
03		589 N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04		570 N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		589 N	4	-0-	-585	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-			-0-
*07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	90	1	1785	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	-0-			-0-
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-			-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-			-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-			-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1041	2	Y	-0-			-0-
*07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1110	2	Y	-0-			-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 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
02	644 N	504	-0-	-140	-0-	52	1	452	2	Y	-0-			4
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	58	1	516	2	Y	2			6
						2	9							
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	2	Y	-0-	3	1	3
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	Y	-0-			3
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	612	2	Y	-0-	2	1	1
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	2	Y	-0-			1

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

02	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

02	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	109	1	1543	2	Y	-0-			3
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	123	1	1766	2	Y	-0-			3
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	114	1	1609	2	Y	-0-			3
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	123	1	1725	2	Y	-0-			3
06	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	113	1	1613	2	Y	-0-			3
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	113	1	1631	2	Y	-0-			3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

02	2436 N	2414	-0-	-22	-0-	120	1	2294	2	Y	-0-			-0-
03	2759 N	2720	-0-	-39	-0-	134	1	2586	2	Y	-0-			-0-
04	2610 N	2246	-0-	-364	-0-	111	1	2135	2	Y	-0-			-0-
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	146	1	2744	2	Y	-0-			-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	2	Y	-0-			-0-
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	116	1	2307	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

02	486 X	2	-0-	-484	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
*07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9137 - 9815					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1154					N	-0-					-0-
03		1154 X	-0-	-0-	-1154	-0-					N	-0-					-0-
04		120 N	6	-0-	-114	-0-	6	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	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983										TOTAL DEPTH	11504	PERF.10913 - 11141					
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					-0-
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					-0-
*07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	11620	PERF.11180 - 11312					
02		2632 X	2600	-0-	-32	-0-	129	1	2471	2	Y	-0-					-0-
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	148	1	2841	2	Y	-0-					-0-
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	162	1	3123	2	Y	-0-					-0-
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	153	1	2882	2	Y	-0-					-0-
06		2820 X	2785	-0-	-35	-0-	136	1	2649	2	Y	-0-					-0-
*07		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	147	1	2910	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984										TOTAL DEPTH	11477	PERF.11075 - 11316					
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	81	1	1560	2	N	-0-					-0-
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1962	2	N	-0-					-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	N	-0-					-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	86	1	1620	2	N	-0-					-0-
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					-0-
*07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH	11775	PERF. 9965 - 10568					
02		1 N	-0-	-0-	-1	-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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11257 - 11348					
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																			
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788																			
02		392 N	217	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
06		450 N	259	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
*07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117																			
02		868 N	849	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-					-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
05		930 N	815	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
06		930 N	302	-0-	-628	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
*07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174																			
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
04		720 N	711	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
05		744 N	738	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-
06		720 N	688	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
*07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363																			
02		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2301	2	N	-0-					-0-
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1980	2	N	-0-					-0-
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	2	N	-0-					-0-
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	-0-					-0-
06		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
*07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1834	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527																			
02		1848 N	1490	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	N	-0-					-0-
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1988	2	N	-0-					-0-
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1870	2	N	-0-					-0-
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-					-0-
06		1980 N	1880	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	N	-0-					-0-
07		2046 N	1854	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754																			
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	N	-0-					-0-
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	N	-0-					-0-
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	N	-0-					-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1864	2	N	-0-					-0-
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-					-0-
*07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RENPROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347															
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198															
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434															
02	980 N	847	-0-	-133	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	-0-	50	1	955	2	N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-			-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	983	-0-	-71	-0-	-0-	47	1	936	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266															
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	Y	-0-			-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1420	2	Y	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	-0-			-0-
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357															
02	T. A.	2	-0-	2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	85 X	81	-0-	-4	-0-	-0-	2	2	79	9	Y	-0-	9	1	63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	35
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-	30	1	5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	2

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786															
02	644 N	557	-0-	-87	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	N	-0-			-0-
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	N	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	2	N	-0-			-0-
06	690 N	197	-0-	-493	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
07	713 N	191	-0-	-522	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-

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

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248												
02	1232 N	881	-0-	-351	-0-	-0-	44	1	837	2	Y	-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	2	Y	-0-
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-
06	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	-0-	64	1	1251	2	Y	-0-
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2528	2	N	-0-
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	2	N	-0-
04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2371	2	N	-0-
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2845	2	N	-0-
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	2	N	-0-
*07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1815	2	N	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
02	1764 N	1730	-0-	-34	-0-	-0-	86	1	1644	2	Y	-0-
03	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	-0-	90	1	1743	2	Y	-0-
04	1890 N	1601	-0-	-289	-0-	-0-	79	1	1522	2	Y	-0-
05	1922 N	1519	-0-	-403	-0-	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-
06	1770 N	1604	-0-	-166	-0-	-0-	78	1	1526	2	Y	-0-
07	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	-0-	70	1	1390	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579													COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10866 - 11120	
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		
02	3500 X	2591	-0-	-909	-0-	117	1	2246	2	Y	207	214	1			276		
03	3875 X	2946	-0-	-929	-0-	228	9	135	1	Y	195	170	1			301		
04	3660 X	2187	-0-	-1473	-0-	215	9	102	1	Y	112	55	1			358		
05	3162 X	1972	-0-	-1190	-0-	123	9	100	1	Y	-0-	92	1			266		
06	2850 X	1831	-0-	-1019	-0-	90	1	1741	2	Y	-0-	59	1			207		
*07	2945 X	1680	-0-	-1265	-0-	81	1	1599	2	Y	-0-	4	1			203		

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888													COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10898 - 11175	
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2103	2	Y	-0-					-0-		
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	130	1	2507	2	Y	-0-					-0-		
04	2370 X	2142	-0-	-228	-0-	106	1	2036	2	Y	-0-					-0-		
05	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	130	1	2449	2	Y	-0-					-0-		
06	2370 N	2223	-0-	-147	-0-	109	1	2114	2	Y	-0-					-0-		
07	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-					-0-		

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406													COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10221 - 10322	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT					-0-		

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342													COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 11502		PERF. 9597 - 9748	
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-		

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569													COMPL. DATE 07/21/1990		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10984 - 11122	
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-		

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544													COMPL. DATE 10/27/1990		TOTAL DEPTH 11656		PERF.11209 - 11410	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	24	1	1	23	2	Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-					-0-		
*07	24 X	-0-	-0-	-24	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042															
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
02		1232 N	1184	-0-	-48	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	64	1	1242	2	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	61	1	1180	2	Y	-0-			-0-
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	1207	-0-	-53	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426															
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	N	-0-			-0-
03		899 N	817	-0-	-82	-0-	40	1	777	2	N	-0-			-0-
04		990 N	681	-0-	-309	-0-	34	1	647	2	N	-0-			-0-
05		1023 N	696	-0-	-327	-0-	35	1	661	2	N	-0-			-0-
06		780 N	663	-0-	-117	-0-	32	1	631	2	N	-0-			-0-
07		713 N	608	-0-	-105	-0-	29	1	579	2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628															
02		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	154	1	2951	2	N	-0-			-0-
03		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	163	1	3134	2	N	-0-			-0-
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	165	1	3185	2	N	-0-			-0-
05		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	165	1	3092	2	N	-0-			-0-
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	178	1	3465	2	N	-0-			-0-
*07		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	124	1	2458	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774															
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954															
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-			-0-
03		2139 N	1928	-0-	-211	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-			-0-
04		2070 N	2019	-0-	-51	-0-	100	1	1919	2	Y	-0-			-0-
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	110	1	2063	2	Y	-0-			-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	103	1	2008	2	Y	-0-			-0-
*07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	105	1	2083	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159															
02		84 N	49	-0-	-35	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183															
02		1624 N	571	-0-	-1053	-0-	28	1	543	2	Y	-0-			-0-
03		1705 N	578	-0-	-1127	-0-	29	1	549	2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1097	-0-	-193	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-			-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	60	1	1170	2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	52	1	1032	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307																	
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
02		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	2	N	-0-					-0-
03		2418 X	2185	-0-	-233	-0-	108	1	2077	2	N	-0-					-0-
04		2340 X	1970	-0-	-370	-0-	97	1	1873	2	N	-0-					-0-
05		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	143	1	2690	2	N	-0-					-0-
06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	118	1	2288	2	N	-0-					-0-
*07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	134	1	2669	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176																	
02		1232 N	1089	-0-	-143	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04		1230 N	1038	-0-	-192	-0-	51	1	987	2	Y	-0-					-0-
05		1209 N	960	-0-	-249	-0-	49	1	911	2	Y	-0-					-0-
06		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790																	
02		1148 N	1039	-0-	-109	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04		1170 N	980	-0-	-190	-0-	48	1	932	2	Y	-0-					-0-
05		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					-0-
06		1020 N	983	-0-	-37	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262																	
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
*07		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	120	1	2380	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838																	
02		1680 N	1431	-0-	-249	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	Y	-0-					-0-
04		1800 N	1796	-0-	-4	-0-	89	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06		1800 N	1788	-0-	-12	-0-	87	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07		1860 N	1558	-0-	-302	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944																	
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
04		450 N	446	-0-	-4	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
05		465 N	324	-0-	-141	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
06		450 N	327	-0-	-123	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
07		465 N	333	-0-	-132	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-			-0-
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	-0-			-0-
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	2	Y	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	Y	-0-			-0-
06		990 N	989	-0-	-1	-0-	48	1	941	2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	49	1	968	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926															
02		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1913	2	Y	-0-			-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-			-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1923	2	Y	-0-			-0-
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	Y	-0-			-0-
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	2	Y	-0-			-0-
07		1643 N	575	-0-	-1068	-0-	28	1	547	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514															
02		1652 N	1589	-0-	-63	-0-	79	1	1510	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	86	1	1664	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	83	1	1606	2	N	-0-			-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	2	N	-0-			-0-
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	84	1	1627	2	N	-0-			-0-
*07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036															
02		1400 N	1122	-0-	-278	-0-	56	1	1066	2	N	-0-			-0-
03		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	121	1	2337	2	N	-0-			-0-
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	739	-0-	-501	-0-	37	1	702	2	N	-0-			-0-
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	N	-0-			-0-
*07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	132	1	2611	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110															
02		1204 N	1179	-0-	-25	-0-	58	1	1121	2	Y	-0-			-0-
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1286	-0-	-4	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-			-0-
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-			-0-
*07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1324	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932															
02		224 N	84	-0-	-140	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	226	-0-	-208	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-			-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868															
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	-0-			-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-			-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-			-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	-0-			-0-
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	-0-			-0-
07		961 N	958	-0-	-3	-0-	46	1	912	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993										TOTAL DEPTH 11006	PERF.10666 - 10808		
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
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56 1	1080 2	Y	-0-			-0-
03		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	58 1	1126 2	Y	-0-			-0-
04		1170 N	881	-0-	-289	-0-	43 1	838 2	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	59 1	1108 2	Y	-0-			-0-
06		1140 N	771	-0-	-369	-0-	38 1	733 2	Y	-0-			-0-
*07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	51 1	1016 2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10778 - 11036		
02		2688 X	2095	-0-	-593	-0-	104 1	1991 2	Y	-0-			-0-
03		2914 X	1048	-0-	-1866	-0-	52 1	996 2	Y	-0-			-0-
04		2580 X	1051	-0-	-1529	-0-	52 1	999 2	Y	-0-			-0-
05		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	155 1	2912 2	Y	-0-			-0-
06		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	140 1	2718 2	Y	-0-			-0-
*07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	137 1	2728 2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10966 - 11198		
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	96 1	1848 2	N	-0-			-0-
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	82 1	1587 2	N	-0-			-0-
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	120 1	2308 2	N	-0-			-0-
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	83 1	1566 2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1135	-0-	-275	-0-	56 1	1079 2	N	-0-			-0-
*07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	80 1	1590 2	N	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994										TOTAL DEPTH 11019	PERF. 9054 - 9619		
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
03		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
06		510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
*07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10732 - 10906		
02		1820 N	1273	-0-	-547	-0-	63 1	1210 2	Y	-0-			-0-
03		2015 N	1831	-0-	-184	-0-	90 1	1741 2	Y	-0-			-0-
04		1890 N	1656	-0-	-234	-0-	82 1	1574 2	Y	-0-			-0-
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	98 1	1845 2	Y	-0-			-0-
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	91 1	1763 2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	836	-0-	-900	-0-	40 1	796 2	Y	-0-			-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994										TOTAL DEPTH 11370	PERF.10950 - 11148		
02		1848 N	1775	-0-	-73	-0-	88 1	1687 2	Y	-0-			-0-
03		2046 N	1977	-0-	-69	-0-	98 1	1879 2	Y	-0-			-0-
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	99 1	1902 2	Y	-0-			-0-
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	114 1	2147 2	Y	-0-			-0-
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	113 1	2201 2	Y	-0-			-0-
*07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	103 1	2054 2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994										TOTAL DEPTH 11140	PERF.10764 - 10960		
02		3052 X	2132	-0-	-920	-0-	106 1	2026 2	Y	-0-			-0-
03		3379 X	2715	-0-	-664	-0-	134 1	2581 2	Y	-0-			-0-
04		3270 X	1929	-0-	-1341	-0-	95 1	1834 2	Y	-0-			-0-
05		3379 X	3133	-0-	-246	-0-	158 1	2975 2	Y	-0-			-0-
06		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	172 1	3346 2	Y	-0-			-0-
*07		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	158 1	3137 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994										TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9738 - 10162				
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
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03		310 N	74	-0-	-236	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04		270 N	159	-0-	-111	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*07		3100 N	11087	-0-	7987	7987	532	1	10555	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994										TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10926 - 11086				
02		2520 X	1998	-0-	-522	-0-	99	1	1899	2	Y	-0-	1	1			1
03		2790 X	2167	-0-	-623	-0-	107	1	2060	2	Y	-0-					1
04		2550 X	2374	-0-	-176	-0-	117	1	2257	2	Y	-0-					1
05		2635 X	2187	-0-	-448	-0-	111	1	2076	2	Y	-0-					1
06		2130 X	2031	-0-	-99	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-					1
07		2480 N	2295	-0-	-185	-0-	110	1	2185	2	Y	-0-					1

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9265 - 9780				
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10832 - 11016				
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	N	-0-					-0-
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-					-0-
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	2	N	-0-					-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	-0-					-0-
*07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994										TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11252 - 11492				
02		2016 N	1521	-0-	-495	-0-	75	1	1446	2	N	-0-					-0-
03		2263 N	1689	-0-	-574	-0-	83	1	1606	2	N	-0-					-0-
04		1770 N	1663	-0-	-107	-0-	82	1	1581	2	N	-0-					-0-
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	99	1	1866	2	N	-0-					-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	2	N	-0-					-0-
07		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	83	1	1652	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10771 - 10968				
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
*07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995										TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10784 - 11006				
02		3612 X	3183	-0-	-429	-0-	158	1	3025	2	Y	-0-					-0-
03		3999 X	3698	-0-	-301	-0-	183	1	3515	2	Y	-0-					-0-
04		3870 X	3154	-0-	-716	-0-	156	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05		3875 X	3197	-0-	-678	-0-	162	1	3035	2	Y	-0-					-0-
06		3720 X	3109	-0-	-611	-0-	152	1	2957	2	Y	-0-					-0-
07		3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	119	1	2356	2	Y	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-		277	1	5313	2	Y	-0-			-0-
03		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		301	1	5797	2	Y	-0-			-0-
04		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-		262	1	5058	2	Y	-0-			-0-
05		5456 X	5264	-0-	-192	-0-		266	1	4998	2	Y	-0-			-0-
06		5280 X	5036	-0-	-244	-0-		246	1	4790	2	Y	-0-			-0-
07		5456 X	5239	-0-	-217	-0-		251	1	4988	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834																
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868																
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796																
02		28 N	2	-0-	-26	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-		4	1	70	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	26	-0-	-34	-0-		1	1	25	2	Y	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	2	-0-	-58	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	59	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862																
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-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198																
02		1960 N	1531	-0-	-429	-0-		76	1	1455	2	Y	-0-			-0-
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		102	1	1955	2	Y	-0-			-0-
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		106	1	2044	2	Y	-0-			-0-
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		119	1	2232	2	Y	-0-			-0-
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		101	1	1964	2	Y	-0-			-0-
07		2232 N	1974	-0-	-258	-0-		95	1	1879	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198																
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		63	1	1212	2	Y	-0-			-0-
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		70	1	1352	2	Y	-0-			-0-
04		1350 N	1253	-0-	-97	-0-		62	1	1191	2	Y	-0-			-0-
05		1395 N	950	-0-	-445	-0-		48	1	902	2	Y	-0-			-0-
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		75	1	1454	2	Y	-0-			-0-
*07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		72	1	1424	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388										COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	9214 - 9836		
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
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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486										COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9894 - 9982		
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-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812										COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	10718 - 10962		
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					-0-
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	48	1	928	2	Y	-0-					-0-
05		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					-0-
06		990 N	964	-0-	-26	-0-	47	1	917	2	Y	-0-					-0-
07		1023 N	773	-0-	-250	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924										COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11197	PERF.	10706 - 11000		
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164										COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	10834 - 11088		
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03		1116 N	852	-0-	-264	-0-	42	1	810	2	Y	-0-					-0-
04		1080 N	908	-0-	-172	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-
05		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
*07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038										COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9156 - 9306		
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272										COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11094 - 11308		
02		168 N	9	-0-	-159	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917																	
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
02		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	141	1	2702	2	Y	-0-					-0-
03		2790 X	2750	-0-	-40	-0-	136	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04		2700 X	1559	-0-	-1141	-0-	77	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	187	1	3512	2	Y	-0-					-0-
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	134	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07		2790 X	2036	-0-	-754	-0-	98	1	1938	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079																	
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866																	
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	Y	-0-					-0-
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	81	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	86	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	80	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	80	1	1592	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184																	
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	-0-					-0-
04		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	127	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05		1705 N	785	-0-	-920	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					-0-
06		2250 N	1236	-0-	-1014	-0-	60	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*07		3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	147	1	2917	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286																	
02		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	139	1	2659	2	Y	-0-					-0-
03		2139 N	1748	-0-	-391	-0-	86	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04		2070 N	1612	-0-	-458	-0-	80	1	1532	2	Y	-0-					-0-
05		2139 N	1096	-0-	-1043	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					-0-
06		1680 N	1251	-0-	-429	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07		1674 N	1485	-0-	-189	-0-	71	1	1414	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122																	
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*07		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032																	
02		840 N	839	-0-	-1	-0-	42	1	797	2	Y	-0-					-0-
03		930 N	928	-0-	-2	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					-0-
04		900 N	883	-0-	-17	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	Y	-0-					-0-
06		900 N	867	-0-	-33	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
07		930 N	889	-0-	-41	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-

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 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		
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-		-0-		
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-		-0-		
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-		-0-		
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-		-0-		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-		-0-		
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	Y	-0-		-0-		

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231										COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10724 - 10888
02	2800 N	2871	-0-	71	947	142	1	2729	2	N	-0-		-0-		
03	2069 X	1122	-0-	-947	-0-	55	1	1067	2	N	-0-		-0-		
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	N	-0-		-0-		
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	-0-		-0-		
06	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1852	2	N	-0-		-0-		
*07	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1926	2	N	-0-		-0-		

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824										COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11284 - 11520
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-		-0-		
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-		-0-		
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-		-0-		
05	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	51	1	965	2	Y	-0-		-0-		
06	1050 N	974	-0-	-76	-0-	48	1	926	2	Y	-0-		-0-		
07	1054 N	627	-0-	-427	-0-	30	1	597	2	Y	-0-		-0-		

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828										COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9217 - 9790
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	33	1	627	2	Y	-0-		-0-		
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-		-0-		
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	-0-		-0-		
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	Y	-0-		-0-		
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	Y	-0-		-0-		
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	31	1	620	2	Y	-0-		-0-		

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830										COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	10922 - 11084
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	9	1	166	2	Y	-0-		-0-		
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-		-0-		
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-		
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-		-0-		
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-		-0-		
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-		-0-		

LAURENCE, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 163299										COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10842 - 10994
02	924 N	807	-0-	-117	-0-	40	1	767	2	Y	-0-		-0-		
03	992 N	866	-0-	-126	-0-	43	1	823	2	Y	-0-		-0-		
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	41	1	792	2	Y	-0-		-0-		
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	2	Y	-0-		-0-		
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	Y	-0-		-0-		
07	868 N	762	-0-	-106	-0-	37	1	725	2	Y	-0-		-0-		

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680										COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9197 - 9716
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-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11344 - 11398					
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	1544	-0-	1544	1544	76	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04		T. A.	51	-0-	51	1595	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					-0-
06		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH	11046	PERF.10790 - 10878					
02		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	Y	-0-					-0-
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	2312	2	Y	-0-					-0-
04		2310 N	2278	-0-	-32	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
05		2387 N	2160	-0-	-227	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06		2310 N	2094	-0-	-216	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-					-0-
07		2387 N	2113	-0-	-274	-0-	101	1	2012	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997										TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9799 - 10198					
02		1960 N	1820	-0-	-140	-0-	90	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-					-0-
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-					-0-
07		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	99	1	1956	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	11550	PERF.11170 - 11412					
02		2660 X	2441	-0-	-219	-0-	121	1	2320	2	N	-0-					-0-
03		2821 X	2724	-0-	-97	-0-	134	1	2590	2	N	-0-					-0-
04		2730 X	2641	-0-	-89	-0-	130	1	2511	2	N	-0-					-0-
05		2790 X	2744	-0-	-46	-0-	139	1	2605	2	N	-0-					-0-
06		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	2	N	-0-					-0-
*07		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	134	1	2653	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	11355	PERF. 9596 - 9626					
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH	11820	PERF.11480 - 11647					
02		700 N	685	-0-	-15	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					-0-
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	Y	-0-					-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	2	Y	-0-					-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997										TOTAL DEPTH	10950	PERF.10643 - 10738					
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9268 - 9787
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48 1	918 2	Y	-0-			3
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53 1	1024 2	Y	-0-			3
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52 1	1010 2	Y	-0-			3
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	57 1	1074 2	Y	-0-			3
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52 1	1004 2	Y	-0-			3
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1039 2	Y	-0-			3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH	11675	PERF.11259 - 11446
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	37 1	716 2	N	-0-			-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44 1	849 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	50 1	970 2	N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	49 1	918 2	N	-0-			-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	124 1	2414 2	N	-0-			-0-
*07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	138 1	2732 2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH	11175	PERF.10770 - 10930
02	728 N	48	-0-	-680	-0-	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	1	-0-	-805	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 2	Y	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42 1	814 2	Y	-0-			-0-
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	59 1	1173 2	Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH	11247	PERF. 9226 - 11114
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30 1	574 2	Y	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	28 1	535 2	Y	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1	771 2	Y	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	696 2	Y	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	28 1	535 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	11461	PERF.11094 - 11284
02	1484 N	1291	-0-	-193	-0-	64 1	1227 2	Y	-0-			-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	81 1	1568 2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	64 1	1240 2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	71 1	1328 2	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	67 1	1298 2	Y	-0-			-0-
*07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	67 1	1337 2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998										TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9866 - 9910
02	T. A.	13	-0-	13	13	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	6	-0-	6	19	6 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1	-0-	1	20	1 2		Y	-0-			-0-
05	25 X	5	-0-	-20	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11348 - 11476
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
*07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966															
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036															
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476															
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	Y	-0-			-0-
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-			-0-
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	-0-			-0-
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	-0-			-0-
*07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148															
02		784 N	745	-0-	-39	-0-	37	1	708	2	N	-0-			-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-			-0-
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-			-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-			-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-			-0-
07		868 N	861	-0-	-7	-0-	41	1	820	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869															
02		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	143	1	2741	2	Y	-0-			-0-
03		2449 X	1888	-0-	-561	-0-	93	1	1795	2	Y	-0-			-0-
04		2370 X	2317	-0-	-53	-0-	114	1	2203	2	Y	-0-			-0-
05		2449 X	492	-0-	-1957	-0-	25	1	467	2	Y	-0-			-0-
06		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	158	1	3064	2	Y	-0-			-0-
*07		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	126	1	2507	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862															
02		1036 N	217	-0-	-819	-0-	11	1	206	2	Y	-0-			-0-
03		1147 N	948	-0-	-199	-0-	47	1	901	2	Y	-0-			-0-
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1256	2	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	-0-			-0-
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-			-0-
*07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290															
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
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-			-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-			-0-
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-			-0-
*07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872															
02		3388 X	3105	-0-	-283	-0-	154	1	2951	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	206	1	3973	2	Y	-0-			-0-
04		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	198	1	3811	2	Y	-0-			-0-
05		3751 X	3725	-0-	-26	-0-	188	1	3537	2	Y	-0-			-0-
06		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3794	2	Y	-0-			-0-
*07		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	188	1	3731	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990															
02		1232 N	668	-0-	-564	-0-	33	1	635	2	Y	-0-			3
03		930 N	576	-0-	-354	-0-	28	1	548	2	Y	-0-			3
04		810 N	386	-0-	-424	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			3
05		744 N	226	-0-	-518	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			3
06		570 N	170	-0-	-400	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			3
*07		403 N	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			3

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
*07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143															
02		1820 N	1776	-0-	-44	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-			-0-
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	108	1	2080	2	Y	-0-			-0-
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1992	2	Y	-0-			-0-
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	112	1	2098	2	Y	-0-			-0-
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	201	-0-	-1814	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466															
02		T. A.	79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	142	-0-	142	221	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	130	-0-	130	351	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
05		488 X	137	-0-	-351	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
*07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832																		
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
02		56 N	46	-0-	-10	-0-		2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03		62 N	17	-0-	-45	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-		1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*07		92 N	92	-0-	-0-	-0-		4	1	88	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085																		
02		1288 N	1272	-0-	-16	-0-		63	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03		1519 N	1459	-0-	-60	-0-		72	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		73	1	1406	2	Y	-0-					-0-
05		1395 N	1041	-0-	-354	-0-		53	1	988	2	Y	-0-					-0-
06		1410 N	1372	-0-	-38	-0-		67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07		1550 N	1547	-0-	-3	-0-		74	1	1473	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644																		
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		69	1	1316	2	N	-0-					-0-
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		83	1	1593	2	N	-0-					-0-
04		1500 N	1389	-0-	-111	-0-		69	1	1320	2	N	-0-					-0-
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		79	1	1485	2	N	-0-					-0-
06		1620 N	1563	-0-	-57	-0-		76	1	1487	2	N	-0-					-0-
07		1457 N	1149	-0-	-308	-0-		55	1	1094	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326																		
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		65	1	1251	2	N	-0-					-0-
03		1426 N	1366	-0-	-60	-0-		67	1	1299	2	N	-0-					-0-
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		69	1	1338	2	N	-0-					-0-
05		1426 N	1121	-0-	-305	-0-		57	1	1064	2	N	-0-					-0-
06		1350 N	1142	-0-	-208	-0-		56	1	1086	2	N	-0-					-0-
*07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		71	1	1416	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023																		
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-		5	1	104	2	Y	-0-					-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-		5	1	102	2	Y	-0-					-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-		5	1	93	2	Y	-0-					-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	89	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885																		
02		11 N	10	-0-	-1	-0-		10	2			N	-0-					-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-					-0-
04		12 N	2	-0-	-10	-0-		2	2			N	-0-					-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-		3	1	49	2	N	-0-					-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-		2	1	43	2	N	-0-					-0-
*07		85 N	85	-0-	-0-	-0-		4	1	81	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256																		
02		1680 N	1615	-0-	-65	-0-		107	1	1508	2	N	-0-					-0-
03		1891 N	1826	-0-	-65	-0-		120	1	1706	2	N	-0-					-0-
04		1800 N	1340	-0-	-460	-0-		95	1	1245	2	N	-0-					-0-
05		1798 N	1529	-0-	-269	-0-		107	1	1422	2	N	-0-					-0-
06		1770 N	1393	-0-	-377	-0-		97	1	1296	2	N	-0-					-0-
07		1395 N	1121	-0-	-274	-0-		83	1	1038	2	N	-0-					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996															
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-			-0-
04		360 N	79	-0-	-281	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
05		372 N	37	-0-	-335	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
06		240 N	22	-0-	-218	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
07		93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324															
02		896 N	836	-0-	-60	-0-	41	1	795	2	Y	-0-			-0-
03		930 N	910	-0-	-20	-0-	45	1	865	2	Y	-0-			-0-
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-			-0-
05		930 N	515	-0-	-415	-0-	26	1	489	2	Y	-0-			-0-
06		870 N	254	-0-	-616	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
07		961 N	775	-0-	-186	-0-	37	1	738	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573															
02		1008 N	996	-0-	-12	-0-	49	1	947	2	Y	-0-			-0-
03		1302 N	1035	-0-	-267	-0-	51	1	984	2	Y	-0-			-0-
04		1320 N	1061	-0-	-259	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-			-0-
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	Y	-0-			-0-
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	2	Y	-0-			-0-
*07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483															
02		1960 N	1794	-0-	-166	-0-	89	1	1705	2	N	-0-			-0-
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	N	-0-			-0-
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	92	1	1772	2	N	-0-			-0-
05		1984 N	1472	-0-	-512	-0-	74	1	1398	2	N	-0-			-0-
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2156	2	N	-0-			-0-
*07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	103	1	2049	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629															
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		628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-			-0-
*07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596															
02		840 N	812	-0-	-28	-0-	67	1	745	2	Y	-0-			-0-
03		930 N	555	-0-	-375	-0-	57	1	498	2	Y	-0-			-0-
04		900 N	439	-0-	-461	-0-	50	1	389	2	Y	-0-			-0-
05		899 N	521	-0-	-378	-0-	56	1	465	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	488	-0-	-52	-0-	53	1	435	2	Y	-0-			-0-
*07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264															
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
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	125	1	2392	2	Y	-0-			-0-
03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	131	1	2518	2	Y	-0-			-0-
04		2610 N	2436	-0-	-174	-0-	120	1	2316	2	Y	-0-			-0-
05		2697 N	2589	-0-	-108	-0-	131	1	2458	2	Y	-0-			-0-
06		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	-0-			-0-
*07		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	127	1	2520	2	Y	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811															
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992															
02		868 N	700	-0-	-168	-0-	35	1	665	2	Y	-0-			-0-
03		961 N	773	-0-	-188	-0-	38	1	735	2	Y	-0-			-0-
04		900 N	681	-0-	-219	-0-	34	1	647	2	Y	-0-			-0-
05		775 N	756	-0-	-19	-0-	38	1	718	2	Y	-0-			-0-
06		750 N	737	-0-	-13	-0-	36	1	701	2	Y	-0-			-0-
*07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892															
02		1008 N	990	-0-	-18	-0-	49	1	941	2	Y	-0-			-0-
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	Y	-0-			-0-
04		1080 N	1007	-0-	-73	-0-	50	1	957	2	Y	-0-			-0-
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	517	-0-	-563	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-
07		1054 N	977	-0-	-77	-0-	47	1	930	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-			-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	934	2	Y	-0-			-0-
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-			-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-			-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-			-0-
07		930 N	900	-0-	-30	-0-	43	1	857	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304															
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166															
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000										TOTAL DEPTH 11603	PERF.11257 - 11399			
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
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	62 1	646 2	Y	-0-				-0-
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	72 1	778 2	Y	-0-				-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	71 1	780 2	Y	-0-				-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	73 1	792 2	Y	-0-				-0-
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	68 1	737 2	Y	-0-				-0-
*07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	66 1	697 2	Y	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001										TOTAL DEPTH 11450	PERF.10956 - 11148			
02		392 N	386	-0-	-6	-0-	19 1	367 2	Y	-0-				-0-
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	21 1	408 2	Y	-0-				-0-
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	20 1	385 2	Y	-0-				-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	Y	-0-				-0-
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	20 1	391 2	Y	-0-				-0-
*07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	423 2	Y	-0-				-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001										TOTAL DEPTH 11574	PERF.11148 - 11348			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	341	-0-	341	341	17 1	324 2	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	1912	-0-	1912	2253	97 1	1815 2	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	2213	-0-	2213	4466	108 1	2105 2	Y	-0-				-0-
*07	6524	X	2058	-0-	-4466	-0-	99 1	1959 2	Y	-0-				-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001										TOTAL DEPTH 11570	PERF. 9813 - 10380			
02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	128 1	2450 2	N	-0-				-0-
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	150 1	2891 2	N	-0-				-0-
04		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	140 1	2691 2	N	-0-				-0-
05		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	150 1	2821 2	N	-0-				-0-
06		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	136 1	2644 2	N	-0-				-0-
*07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	126 1	2510 2	N	-0-				-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001										TOTAL DEPTH 11753	PERF.11288 - 11518			
02		1988 N	1805	-0-	-183	-0-	89 1	1716 2	N	-0-				-0-
03		2170 N	1997	-0-	-173	-0-	99 1	1898 2	N	-0-				-0-
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	98 1	1879 2	N	-0-				-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	105 1	1965 2	N	-0-				-0-
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	115 1	2228 2	N	-0-				-0-
*07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	110 1	2190 2	N	-0-				-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001										TOTAL DEPTH 11122	PERF.10802 - 10902			
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	103 1	1979 2	N	-0-				-0-
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	97 1	1859 2	N	-0-				-0-
04		1890 N	1572	-0-	-318	-0-	78 1	1494 2	N	-0-				-0-
05		1953 N	1497	-0-	-456	-0-	76 1	1421 2	N	-0-				-0-
06		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	79 1	1544 2	N	-0-				-0-
*07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	80 1	1592 2	N	-0-				-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9125 - 9701			
02		4312 X	1884	-0-	-2428	-0-	495 1	1389 2	Y	-0-				-0-
03		4805 X	1800	-0-	-3005	-0-	509 1	1291 2	Y	-0-				-0-
04		4650 X	4273	-0-	-377	-0-	641 1	3632 2	Y	-0-				-0-
05		4805 X	4688	-0-	-117	-0-	681 1	4007 2	Y	-0-				-0-
06		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	650 1	3844 2	Y	-0-				-0-
07		4464 X	4347	-0-	-117	-0-	654 1	3693 2	Y	-0-				-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		700 N	599	-0-	-101	-0-	30	1	569	2	Y	-0-			-0-
03		713 N	687	-0-	-26	-0-	34	1	653	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	659	-0-	-31	-0-	33	1	626	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	615	-0-	-36	-0-	31	1	584	2	Y	-0-			-0-
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-			-0-
07		682 N	614	-0-	-68	-0-	29	1	585	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296										COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	11268	PERF.	9191 - 9836
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
*07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324										COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	11032	PERF.	10659 - 10807
02		1204 N	482	-0-	-722	-0-	24	1	458	2	Y	-0-			-0-
03		1147 N	322	-0-	-825	-0-	16	1	306	2	Y	-0-			-0-
04		810 N	701	-0-	-109	-0-	35	1	666	2	Y	-0-			-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-			-0-
07		744 N	711	-0-	-33	-0-	34	1	677	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682										COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11140 - 11200
02		1176 N	1034	-0-	-142	-0-	51	1	983	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	60	1	1155	2	N	-0-			-0-
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	58	1	1085	2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1127	-0-	-43	-0-	55	1	1072	2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1028	-0-	-274	-0-	49	1	979	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918										COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10709 - 10789
02		1316 N	1137	-0-	-179	-0-	56	1	1081	2	Y	-0-			-0-
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	Y	-0-			-0-
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	70	1	1349	2	Y	-0-			-0-
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	81	1	1528	2	Y	-0-			-0-
06		1410 N	1395	-0-	-15	-0-	68	1	1327	2	Y	-0-			-0-
07		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	69	1	1376	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024										COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	11234	PERF.	9124 - 11029
02		336 N	228	-0-	-108	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
*07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259										COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	11130 - 11292
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	11	1	678	2	Y	-0-			-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	12	1	825	2	Y	-0-			-0-
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	Y	-0-			-0-
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	Y	-0-			-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	2	Y	-0-			-0-
*07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	15	1	960	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129													
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
02	1316 N	1284	-0-	-32	-0-		64 1	1220 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1361	-0-	-65	-0-		67 1	1294 2	Y	-0-			-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		66 1	1275 2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1369	-0-	-57	-0-		69 1	1300 2	Y	-0-			-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		69 1	1340 2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1342	-0-	-53	-0-		64 1	1278 2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
02	1596 N	1550	-0-	-46	-0-		77 1	1473 2	Y	-0-			-0-
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		86 1	1651 2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		83 1	1597 2	Y	-0-			-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		87 1	1632 2	Y	-0-			-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		83 1	1614 2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1696	-0-	-71	-0-		81 1	1615 2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861													
02	784 N	135	-0-	-649	-0-		7 1	128 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	210	-0-	-317	-0-		10 1	200 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	4	-0-	-151	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894													
02	1008 N	985	-0-	-23	-0-		49 1	936 2	N	-0-			-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		55 1	1056 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		55 1	1055 2	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		58 1	1092 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	724	-0-	-356	-0-		35 1	689 2	N	-0-			-0-
*07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		90 1	1782 2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266													
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-		47 1	908 2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1085	-0-	-124	-0-		54 1	1031 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1074	-0-	-36	-0-		53 1	1021 2	N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		57 1	1072 2	N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		53 1	1024 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1083	-0-	-33	-0-		52 1	1031 2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680													
02	2660 X	2650	-0-	-10	-0-		131 1	2519 2	N	-0-			-0-
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		146 1	2811 2	N	-0-			-0-
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-		138 1	2668 2	N	-0-			-0-
05	2945 N	2916	-0-	-29	-0-		147 1	2769 2	N	-0-			-0-
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-		142 1	2760 2	N	-0-			-0-
07	2945 N	2641	-0-	-304	-0-		127 1	2514 2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419													
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	212 N	212	-0-	-0-	-0-		10 1	202 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002													TOTAL DEPTH	11500	PERF.11139 - 11343		
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
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	2	N	-0-				-0-	
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	N	-0-				-0-	
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	N	-0-				-0-	
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	N	-0-				-0-	
06		1650 N	1346	-0-	-304	-0-	66	1	1280	2	N	-0-				-0-	
*07		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	96	1	1904	2	N	-0-				-0-	

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002													TOTAL DEPTH	11750	PERF.11337 - 11522		
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-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002													TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9948 - 11548		
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-				-0-	
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-				-0-	
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-				-0-	
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-				-0-	
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-				-0-	
*07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-				-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016													TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9148 - 9402		
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-				-0-	
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-				-0-	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-				-0-	
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-				-0-	
*07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-				-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004													TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9184 - 10925		
02		1960 N	1910	-0-	-50	-0-	95	1	1815	2	Y	-0-				-0-	
03		2325 N	1699	-0-	-626	-0-	84	1	1615	2	Y	-0-				-0-	
04		2370 N	1414	-0-	-956	-0-	70	1	1344	2	Y	-0-				-0-	
05		2108 N	1824	-0-	-284	-0-	92	1	1732	2	Y	-0-				-0-	
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	2	Y	-0-				-0-	
*07		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	Y	-0-				-0-	

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004													TOTAL DEPTH	10990	PERF. 9122 - 10834		
02		4032 X	3256	-0-	-776	-0-	643	1	2613	2	Y	-0-				-0-	
03		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	825	1	5093	2	Y	-0-				-0-	
04		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	792	1	4805	2	Y	-0-				-0-	
05		4681 X	3235	-0-	-1446	-0-	696	1	2539	2	Y	-0-				-0-	
06		5400 X	3151	-0-	-2249	-0-	671	1	2480	2	Y	-0-				-0-	
07		5580 X	4194	-0-	-1386	-0-	735	1	3459	2	Y	-0-				-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004													TOTAL DEPTH	11008	PERF. 9162 - 10841		
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-	
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-				-0-	
*07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	896 N	749	-0-	-147	-0-		37	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		113	1	2181	2	Y	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		94	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		99	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	843	-0-	-117	-0-		41	1	802	2	Y	-0-					-0-
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		55	1	1088	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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
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-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

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
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-

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-		48	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		53	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		51	1	983	2	Y	-0-					-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		55	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		51	1	985	2	Y	-0-					-0-
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		51	1	1015	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

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
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-		35	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-		38	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-		36	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-		40	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-		37	1	712	2	Y	-0-					-0-
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-		37	1	726	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

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
02	1652 N	1572	-0-	-80	-0-		78	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1720	-0-	-47	-0-		85	1	1635	2	N	-0-					-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		84	1	1613	2	N	-0-					-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		88	1	1653	2	N	-0-					-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		83	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1713	-0-	-54	-0-		82	1	1631	2	N	-0-					-0-

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) 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
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		154	1	2960	2	N	-0-					-0-
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		169	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		157	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2685	-0-	-322	-0-		136	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		147	1	2859	2	N	-0-					-0-
*07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		178	1	3525	2	N	-0-					-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 #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007												TOTAL DEPTH	11015	PERF.11119	- 15060
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			
02	3668 X	2898	-0-	-770	-0-	144	1	2754	2	N	-0-	-0-			
03	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	171	1	3293	2	N	-0-	-0-			
04	3600 X	3400	-0-	-200	-0-	168	1	3232	2	N	-0-	-0-			
05	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	178	1	3341	2	N	-0-	-0-			
06	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	163	1	3166	2	N	-0-	-0-			
07	3565 X	2274	-0-	-1291	-0-	109	1	2165	2	N	-0-	-0-			

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010												TOTAL DEPTH	11281	PERF.11725	- 15533
02	4116 X	4109	-0-	-7	-0-	204	1	3905	2	Y	-0-	-0-			
03	4650 X	4394	-0-	-256	-0-	217	1	4177	2	Y	-0-	-0-			
04	4500 X	4036	-0-	-464	-0-	199	1	3837	2	Y	-0-	-0-			
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	236	1	4429	2	Y	-0-	-0-			
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	219	1	4257	2	Y	-0-	-0-			
*07	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	220	1	4369	2	Y	-0-	-0-			

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	10780	PERF.11076	- 15889
02	4872 X	3634	-0-	-1238	-0-	180	1	3454	2	N	-0-	97			
03	5394 X	3739	-0-	-1655	-0-	185	1	3554	2	N	-0-	97			
04	5220 X	3793	-0-	-1427	-0-	187	1	3606	2	N	-0-	97			
05	5115 X	4849	-0-	-266	-0-	245	1	4604	2	N	-0-	97			
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	235	1	4567	2	N	-0-	97			
*07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	230	1	4564	2	N	-0-	97			

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011												TOTAL DEPTH	11000	PERF.11220	- 16601
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	357	1	6857	2	Y	-0-	32			
03	7130 X	6459	-0-	-671	-0-	319	1	6140	2	Y	-0-	32			
04	6900 X	5652	-0-	-1248	-0-	279	1	5373	2	Y	-0-	32			
05	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	378	1	7093	2	Y	-0-	32			
06	6900 X	4790	-0-	-2110	-0-	234	1	4556	2	Y	-0-	32			
*07	7130 X	4927	-0-	-2203	-0-	236	1	4691	2	Y	-0-	32			

RABALAIS, F.W. INC. 687720												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10888	- 11105
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10888	- 11105
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	N	-0-	64			
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	N	-0-	64			
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	N	-0-	64			
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	2	N	-0-	64			
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	N	-0-	64			
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	38	1	808	2	N	-0-	64			

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325												TOTAL DEPTH	11350	PERF.11082	- 11226
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010												TOTAL DEPTH	11350	PERF.11082	- 11226
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

02	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2		N	-0-			103
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2		N	-0-			103
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4545 2	13 9	N	12			115
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-			115
*06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-			115
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			115

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			83
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			83
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-			83
05	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685 2		N	-0-			83
*06	1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1617 2		N	-0-			83
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

02	2912 X	2692	-0-	-220	-0-	2692 2		N	-0-			70
03	3224 X	3186	-0-	-38	-0-	3186 2		N	-0-			70
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-			70
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-			70
*06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2		N	-0-			70
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-			32
03	2976 X	2578	-0-	-398	-0-	2578 2		N	-0-			32
04	2880 X	2159	-0-	-721	-0-	2159 2		N	-0-			32
05	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	2833 2		N	-0-			32
*06	2880 X	22	-0-	-2858	-0-	22 2		N	-0-			32
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082																	
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116																	
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
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*11		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*01		62 N	-0-	-0-	-62	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274																	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03		434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448																	
02		2548 X	1840	-0-	-708	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
03		3472 X	1988	-0-	-1484	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04		3360 X	459	-0-	-2901	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05		3472 X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
06		2340 X	2135	-0-	-205	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
*07		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318																	
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-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317																	
02		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	68	1	2281	2	N	-0-					10
03		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	2	N	-0-					10
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					10
05		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	84	1	2803	2	N	-0-					10
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	75	1	2495	2	N	-0-					10
*07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	67	1	2221	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121																	
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	N	-0-					-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2	N	-0-					-0-
04		900 N	674	-0-	-226	-0-	20	1	654	2	N	-0-					-0-
05		930 N	707	-0-	-223	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
06		840 N	651	-0-	-189	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
*07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
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	CODE	M	
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-
*07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	N	-0-
03		1643 N	1171	-0-	-472	-0-	34	1	1137	2	N	-0-
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	N	-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1443	2	N	-0-
*07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	39	1	1303	2	N	-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
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-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
02		3668 X	1180	-0-	-2488	-0-	34	1	1146	2	N	-0-
03		4061 X	956	-0-	-3105	-0-	28	1	928	2	N	-0-
04		2340 X	1100	-0-	-1240	-0-	32	1	1068	2	N	-0-
05		2418 X	870	-0-	-1548	-0-	25	1	845	2	N	-0-
06		1470 X	989	-0-	-481	-0-	29	1	960	2	N	-0-
*07		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	-0-

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1516	2	N	-0-
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	60	1	2003	2	N	-0-
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	44	1	1461	2	N	-0-
05		1736 N	1363	-0-	-373	-0-	40	1	1323	2	N	-0-
06		1830 N	1194	-0-	-636	-0-	35	1	1159	2	N	-0-
*07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	2	N	-0-

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
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-

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
02		1876 X	1031	-0-	-845	-0-	1031	2			N	-0-
03		2077 X	1079	-0-	-998	-0-	1079	2			N	-0-
04		1920 X	1177	-0-	-743	-0-	1177	2			N	-0-
05		1674 X	803	-0-	-871	-0-	803	2			N	-0-
06		1170 X	702	-0-	-468	-0-	702	2			N	-0-
07		1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M	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
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	33	1	1094	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	2	N	-0-	-0-	-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-	-0-	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M	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
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M	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
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	774	-0-	-426	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	204	-0-	-1036	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	711	-0-	-369	-0-	711	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3959	-0-	859	859	3959	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	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
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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS		70878 500 430368	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
WELL #:		1	RRCID ->	118040	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	10313	PERF.10234 - 10248		
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
02	2800 N	3907	-0-	1107	4379	520 1 132 9	3255 2	N	120		242
03	8555 X	4176	-0-	-4379	-0-	399 1 56 9	3721 2	N	51	191 1	102
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	368 1 80 9	3309 2	N	73		175
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	380 1 84 9	3183 2	N	76	176 1	75
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	325 1 68 9	3034 2	N	62		137
*07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	344 1 112 9	3069 2	N	102		239

PICKTON (BACON LIME) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PICKTON PROJECT UNIT		71356 333 828880	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
WELL #:		9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 7895 - 7905	
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	036843	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 7918 - 7923
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7919 - 7927
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942 - 7949
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905
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-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913		
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
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945		
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987		
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925		
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972		
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971		
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929		
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-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7719 - 7728
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7946 - 7965
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7929 - 7934
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
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-

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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

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-

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

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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	174	1	3891	2	N	10	114	1	69
						11	9							
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	186	1	4142	2	N	13			82
						14	9							
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	178	1	3972	2	N	11			93
						12	9							
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	181	1	4023	2	N	16			109
						18	9							
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	186	1	4160	2	N	15			124
						17	9							
*07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	167	1	3726	2	N	8			132
						9	9							

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

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
02		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	286	1	5496	2	Y	-0-					-0-
03		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	317	1	6098	2	Y	-0-					-0-
04		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	307	1	5911	2	Y	-0-					-0-
05		6293 X	6200	-0-	-93	-0-	313	1	5887	2	Y	-0-					-0-
06		6090 X	6013	-0-	-77	-0-	294	1	5719	2	Y	-0-					-0-
07		6293 X	6239	-0-	-54	-0-	299	1	5940	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	131	1	2508	2	Y	-0-					-0-
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	165	1	3187	2	Y	-0-					-0-
04		2550 X	2115	-0-	-435	-0-	104	1	2011	2	Y	-0-					-0-
05		2635 X	807	-0-	-1828	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					-0-
06		2550 X	1411	-0-	-1139	-0-	69	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	219	1	4343	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-	62	1			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

02		2212 N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					108
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					108
*04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					108
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					108
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-					108
07		341 N	245	-0-	-96	-0-	59	1	186	2	N	-0-					108

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	520	1	1454	2	N	-0-					-0-
03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	527	1	2077	2	N	-0-					-0-
04		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	534	1	1923	2	N	-0-					-0-
05		1953 N	1940	-0-	-13	-0-	489	1	1451	2	N	-0-					-0-
06		1890 N	1876	-0-	-14	-0-	450	1	1426	2	N	-0-					-0-
07		1953 N	1728	-0-	-225	-0-	414	1	1314	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)												
VISTA RESOURCES LLC												
MASTERS GAS UNIT												
72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
100139												
WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324												
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

02		1652 N	1572	-0-	-80	-0-	71 1	1477 2		N	22	40
							24 9					
03		1953 N	1585	-0-	-368	-0-	75 1	1501 2		N	8	48
							9 9					
04		1680 N	1621	-0-	-59	-0-	72 1	1539 2		N	9	57
							10 9					
05		1736 N	1561	-0-	-175	-0-	80 1	1481 2		N	-0-	57
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	76 1	1606 2		N	-0-	57
*07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79 1	1662 2		N	-0-	57

POKEY (RODESSA B)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
SMYTHE GAS UNIT												
72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE												
189405												
WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580												
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

02		28 N	-0-	-0-	-28	-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-

IMAGERY EXPLORATION, INC.												
MILLER												
422898												
WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352												
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

02		728 N	603	-0-	-125	-0-	602 2	1 9		N	1	42
03		775 N	683	-0-	-92	-0-	682 2	1 9		N	1	43
04		750 N	743	-0-	-7	-0-	742 2	1 9		N	1	44
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	733 2	1 9		N	1	45
*06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 2	1 9		N	1	46
*07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 2	1 9		N	1	47

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.												
FAVORS, C. C. "B"												
809331												
WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392												
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

02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	153 1	429 2		N	9	77
							10 9					
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	146 1	576 2		N	-0-	77
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	140 1	503 2		N	1	78
							1 9					
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	185 1	548 2		N	-0-	78
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	198 1	627 2		N	-0-	78
*07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	201 1	638 2		N	-0-	78

POWELL (WOODBINE 3600)												
NAVAJO OIL AND GAS, LLC												
PUGH, L. W.												
72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
601064												
WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A												
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

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARDISON			WELL #: 1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594	- 9670								
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-

WALLIS ENERGY, INC.			893997													
PARSONS, F. B.			WELL #: 1	RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10370	- 10388								
02	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROARK GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 117601	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10592	- 10797								
02	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
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-

MCCAIN			WELL #: 3	RRCID -> 217859	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188	- 9896								
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-

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						
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

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-					-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-

MCCAIN			WELL #: 3		RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9188 - 9288						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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						
02		1428 N	432	-0-	-996	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03		1457 N	655	-0-	-802	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-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						
02		4956 X	3811	-0-	-1145	-0-	3766	2	45	9	N	41					220
03		5301 X	4323	-0-	-978	-0-	4294	2	29	9	N	26					246
04		5100 X	4381	-0-	-719	-0-	4381	2			N	-0-	165	1			81
05		5053 X	4647	-0-	-406	-0-	4608	2	39	9	N	35					116
06		4890 X	4737	-0-	-153	-0-	4725	2	12	9	N	11					127
*07		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4658	2	3	9	N	3					130

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903														
BURGHER "A"			WELL #: 3		RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8223 - 8279						
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-

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
RED LAKE UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1064 N	737	-0-	-327	-0-	737	2	N	-0-			93
03	1643 N	843	-0-	-800	-0-	843	2	N	-0-			93
04	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2	N	-0-			93
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			93
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	746	2	N	-0-			93
07	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	2	N	-0-			93

STROUD PETROLEUM, INC.				828082			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

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
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			113
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			113
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			113
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			113
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			113
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			8
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			8
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			8
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MCADAMS "B"				WELL #:	4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179
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-

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
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-

RED LAKE (WOODBINE)		//CONT.//		75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		598796								
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838
M	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
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-

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
M	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
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014												

RED OAK (DEXTER)				75363 080	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
COLDIRON 1		WELL #:		1W	RRCID ->	214188	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6510 - 6517
M	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
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	14B DENY	-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

REEDER, W.B.				WELL #:	1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6457 - 6472
M	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	
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	14B DENY	-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	

COLDIRON				WELL #:	2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6486 - 6500
M	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	
02	14B2 EXT	10	-0-	10		220	10 2	N	-0-			178	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		220		N	-0-			178	
04	14B2 EXT	184	-0-	184		404	184 2	N	-0-			178	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		404		N	-0-			178	
06	14B2 EXT	1	-0-	1		405	1 2	N	-0-			178	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		405		N	NO RPT			178	

HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6550 - 6460
M	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	
02	112 #	104	-0-	-8		54	2	50	9	N	45	149	
03	136 R	136	-0-	-0-		92	2	44	9	N	40	189	
04	124 R	124	-0-	-0-		71	2	53	9	N	48	237	
05	124 #	76	-0-	-48		37	2	39	9	N	35	96	
06	120 #	82	-0-	-38		38	2	44	9	N	40	136	
07	124 #	92	-0-	-32		55	2	37	9	N	34	170	

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321													
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417					
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

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
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015																	

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
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		14B DENY	-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

CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483					
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		14B DENY	-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

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420					
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		14B DENY	-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

ROBERTS & HAMMACK INC.		WELL #:		1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529					
FRISON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529					
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-

RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431					
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431					
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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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
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-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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-

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

02		DLQ G-10	2	-0-	2	15	2	2				Y	-0-					27
03		DLQ G-10	2	-0-	2	17	2	2				Y	-0-					27
04		DLQ G-10	1	-0-	1	18	1	2				Y	-0-					27
05		DLQ G-10	2	-0-	2	20	2	2				Y	-0-					27
06		DLQ G-10	2	-0-	2	22	2	2				Y	-0-					27
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984															
HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96		

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709															

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		

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762															

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		

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512															
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749															

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	N	-0-	82		
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-	82		
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	N	-0-	82		
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-	82		
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-	82		
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	82		

TEXAS ROYALTY CORP. 847991															
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610															

02	364	N	311	-0-	-53	-0-	243	2	68	9	Y	62	42	1	52
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-			52
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			52
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			52
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			52
07	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-			52

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637															

02	364	N	311	-0-	-53	-0-	243	2	68	9	Y	62	42	1	52
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-			52
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			52
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			52
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			52
07	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-			52

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991														
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5708 - 5720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B DENY	52	-0-	52	52		52 2			Y	-0-			7
04	14B DENY	200	-0-	200	252		200 2			Y	-0-			7
05	14B DENY	214	-0-	214	466		214 2			Y	-0-			7
06	14B DENY	199	-0-	199	665		191 2	8 9		Y	7			14
07	14B2 EXT	196	-0-	196	861		196 2			Y	-0-			14

MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5785 - 5806				
02	84 N	78	-0-	-6	-0-		61 2	17 9	Y	Y	15	11 1		13
03	93 N	63	-0-	-30	-0-		63 2		Y	Y	-0-			13
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2		Y	Y	-0-			13
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2		Y	Y	-0-			13
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		186 2	1 9	Y	Y	1			14
07	186 N	184	-0-	-2	-0-		184 2		Y	Y	-0-			14

EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5689 - 5706				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			19
04	T. A.	506	-0-	506	506		506 2		Y	Y	-0-			19
05	T. A.	613	-0-	613	1119		613 2		Y	Y	-0-			19
06	T. A.	573	-0-	573	1692		549 2	24 9	Y	Y	22			41
07	T. A.	558	-0-	558	2250		558 2		Y	Y	-0-			41

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5673 - 5688				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			47

HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602				
02	672 N	644	-0-	-28	-0-		500 2	144 9	Y	Y	131	86 1		107
03	682 N	437	-0-	-245	-0-		437 2		Y	Y	-0-			107
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015 2		Y	Y	-0-			107
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742 2		Y	Y	-0-			107
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 2		Y	Y	-0-			107
07	868 N	612	-0-	-256	-0-		612 2		Y	Y	-0-			107

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864				
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-		479 2	8 9	N	N	7			139
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-		432 2	3 9	N	N	3			142
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-		491 2	17 9	N	N	15			157
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-		466 2	54 9	N	N	49	191 1		15
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-		417 2	3 9	N	N	3			18
07	496 N	402	-0-	-94	-0-		402 2		N	N	-0-			18

MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5580 - 5600				
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		179 2	53 9	Y	Y	48	31 1		38
03	217 N	138	-0-	-79	-0-		138 2		Y	Y	-0-			38
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2		Y	Y	-0-			38
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		Y	Y	-0-			38
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		Y	Y	-0-			38
07	372 N	198	-0-	-174	-0-		198 2		Y	Y	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
 DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	7		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1				238
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1469	2	19	9	N	17	187	1		68
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				68
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				68
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				68
*07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				68

XTO ENERGY INC. 945936
 WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

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-

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

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

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

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

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	621	1	204	2	N	6			185
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	7	9	190	2	N	-0-			185
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	438	1	286	2	N	2			187
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	2	9	444	2	N	8			195
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	9	9	307	2	N	-0-			195
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	330	1	288	2	N	-0-			195

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-			27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			25										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				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

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

02	196 N	168	-0-	-28	B	-0-	6	1	162	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	217 N	188	-0-	-29	B	-0-	6	1	182	3	N	-0-		-0-
04	240 N	197	-0-	-43	B	-0-	6	1	191	3	N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	7	1	222	3	N	-0-		-0-
06	180 N	128	-0-	-52	B	-0-	4	1	124	3	N	-0-		-0-
07	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	5	1	170	3	N	-0-		-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	588 N	385	-0-	-203 B	-0-	13	1	372	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	20	1	591	3	N	-0-		-0-
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	19	1	635	3	N	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	18	1	538	3	N	-0-		-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	19	1	613	3	N	-0-		-0-
07	682 N	529	-0-	-153 B	-0-	16	1	513	3	N	-0-		-0-

PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690				
02	140 N	113	-0-	-27 B	-0-	4	1	109	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	4	1	107	3	N	-0-		-0-
04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	13	1	447	3	N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	3	N	-0-		-0-
07	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	3	1	112	3	N	-0-		-0-

SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-		-0-
*07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-		-0-

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799				
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	4	1	123	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	2	1	54	3	N	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	8	1	267	3	N	-0-		-0-
05	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	2	1	63	3	N	-0-		-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	1	1	46	3	N	-0-		-0-
07	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	2	1	83	3	N	-0-		-0-

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681				
02	1232 N	786	-0-	-446 B	-0-	28	1	758	3	N	-0-		100
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	40	1	1201	3	N	-0-		100
04	1050 N	698	-0-	-352 B	-0-	22	1	676	3	N	-0-		100
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	30	1	924	3	N	-0-		100
06	1200 N	908	-0-	-292 B	-0-	27	1	881	3	N	-0-		100
*07	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	32	1	1043	3	N	-0-	2	102
						2	9						

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767				
02	448 N	440	-0-	-8 B	-0-	15	1	425	3	N	-0-		110
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	17	1	498	3	N	-0-		110
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	15	1	498	3	N	-0-		110
05	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	20	1	595	3	N	-0-		110
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	16	1	536	3	N	-0-		110
*07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	20	1	655	3	N	-0-		110

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	280 N	215	-0-	-65 B	-0-	7 1	208 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	188	-0-	-91 B	-0-	6 1	182 3	N	-0-			-0-
04	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	5 1	159 3	N	-0-			-0-
05	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	5 1	158 3	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	7 1	235 3	N	-0-			-0-
*07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	2 1	65 3	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3 1	99 3	N	-0-			-0-
*07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	4 1	122 3	N	-0-			-0-

PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727			
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	4 1	112 3	N	-0-			33
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3 1	100 3	N	-0-			33
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	2 1	54 3	N	-0-			33
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	6 1	168 3	N	-0-			33
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-			33
*07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	3 1	112 3	N	-0-			33

JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841			
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	2 1	70 3	N	-0-			58
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	3 1	97 3	N	-0-			58
04	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	2 1	59 3	N	-0-			58
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4 1	111 3	N	-0-			58
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3 1	96 3	N	-0-			58
*07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3 1	89 3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765			
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7 1	196 3	N	-0-			94
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	4 1	116 3	N	-0-			94
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	8 1	257 3	N	-0-			94
05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	7 1	197 3	N	-0-			94
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	8 1	234 3	N	-0-			94
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	5 1	178 3	N	-0-			94

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716			
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	11 1	295 3	N	-0-			192
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	14 1	405 3	N	-0-			192
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	14 1	457 3	N	-0-			192
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	17 1	512 3	N	-0-			192
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	13 1	433 3	N	-0-			192
*07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	14 1	452 3	N	-0-			192

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771			
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
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	5 1	144 3	N	-0-		45
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	5 1	163 3	N	-0-		45
04		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	7 1	246 3	N	-0-		45
05		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	4 1	111 3	N	-0-		45
06		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7 1	242 3	N	-0-		45
07		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	4 1	142 3	N	-0-		45

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A			
02		784 N	511	-0-	-273 B	-0-	17 1	486 3	N	7		28
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			8 9					
03		682 N	543	-0-	-139 B	-0-	17 1	519 3	N	6		34
							7 9					
04		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	25 1	764 3	N	15		49
							17 9					
05		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	28 1	842 3	N	5		54
							6 9					
06		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	21 1	673 3	N	6		60
							7 9					
07		837 N	461	-0-	-376 B	-0-	13 1	442 3	N	5		65
							6 9					

C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783			
02		168 N	148	-0-	-20 B	-0-	5 1	143 3	N	-0-		33
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	7 1	210 3	N	-0-		33
04		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	10 1	316 3	N	-0-		33
05		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	7 1	198 3	N	-0-		33
06		210 N	91	-0-	-119 B	-0-	8 1	83 3	N	-0-		33
07		248 N	201	-0-	-47 B	-0-	6 1	195 3	N	-0-		33

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784			
02		644 N	574	-0-	-70 B	-0-	20 1	554 3	N	-0-		37
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	18 1	551 3	N	-0-		37
04		600 N	503	-0-	-97 B	-0-	15 1	488 3	N	-0-		37
05		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	23 1	688 3	N	-0-		37
06		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	19 1	618 3	N	-0-		37
07		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	15 1	485 3	N	-0-		37

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733			
02		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	8 1	236 3	N	2		166
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			2 9					
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	8 1	247 3	N	3		169
							3 9					
04		240 N	146	-0-	-94 B	-0-	4 1	135 3	N	6		175
							7 9					
05		279 N	235	-0-	-44 B	-0-	7 1	222 3	N	5		180
							6 9					
06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	8 1	256 3	N	6		186
							7 9					
*07		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	7		193
							8 9					

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	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
02	1204 N	1089	-0-	-115 B	-0-	40 1	1049 3	N	-0-	40
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1333 N	1227	-0-	-106 B	-0-	40 1	1187 3	N	-0-	40
04	1230 N	876	-0-	-354 B	-0-	27 1	849 3	N	-0-	40
05	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	38 1	1172 3	N	-0-	40
06	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	36 1	1185 3	N	-0-	40
07	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	25 1	800 3	N	-0-	40

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
02	84 N	81	-0-	-3 B	-0-	3 1	78 3	N	-0-	25
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	3 1	76 3	N	-0-	25
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2 1	72 3	N	-0-	25
05	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	2 1	57 3	N	-0-	25
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	3 1	104 3	N	-0-	25
*07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4 1	127 3	N	-0-	25

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		
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884		
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

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784		
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748		
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-

M		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

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153 PERF. 7739 - 7769
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 7760 - 7782
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-

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
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-

XTO ENERGY INC.				945936						
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292 PERF. 7297 - 7304
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877 PERF. 7319 - 7324
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		29
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-		29
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2	N	-0-		29
05	3100 N	3458	-0-	358	358	3458 2	N	-0-		29
06	3000 N	3505	-0-	505	863	3505 2	N	-0-		29
*07	3100 N	3075	-0-	-25	838	3075 2	N	-0-		29

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 7340 - 7344
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-

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	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
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

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

02	672 N	570	-0-	-102	-0-	570	2	N	-0-			-0-
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2	N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2	N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

02	840 N	378	-0-	-462	-0-	378	2	N	-0-			-0-
03	930 N	342	-0-	-588	-0-	342	2	N	-0-			-0-
04	540 N	277	-0-	-263	-0-	277	2	N	-0-			-0-
05	434 N	198	-0-	-236	-0-	198	2	N	-0-			-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-			-0-
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3072	-0-	-258	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
*07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2	N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2	N	-0-			90
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2	N	-0-			90
04	3060 X	1949	-0-	-1111	-0-	1949	2	N	-0-			90
05	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2	N	-0-			90
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-			90
*07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2	N	-0-			90

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.//	75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
		//CONT.//	945936													
SNEED GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	173380	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8209 - 8425					
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
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:	6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8205 - 9918					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	8183 - 8200					
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-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:	3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322					
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-
REED GU #4		WELL #:	6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408					
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-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:	2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331					
02	4648 X	3370	-0-	-1278	-0-	3370	2			N	-0-					126
03	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	4743	2	86	9	N	78	186	1			18
04	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					18
05	4774 X	4645	-0-	-129	-0-	4645	2			N	-0-					18
06	4680 X	4364	-0-	-316	-0-	4364	2			N	-0-					18
*07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					18

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8188 - 8202
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	
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	6 1	-0-	191 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	9 1	-0-	226 2	Y	-0-	-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	7 1	-0-	198 2	Y	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	230 2	Y	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	261 2	Y	-0-	-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	308 2	Y	-0-	-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	N/A
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)		75825 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	046571	COMPL. DATE	05/03/1969	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10196 - 10206
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2007 2	41 9	N	37		157
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2022 2	39 9	N	35		192
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1863 2	50 9	N	45	182 1	55
05	2139 N	982	-0-	-1157	-0-	949 2	33 9	N	30		85
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	4		89
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		89

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
02	1944 N	1171	-0-	-773	-0-	1138 2	33 9	Y	30		105
03	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	1061 2	22 9	Y	20		125
04	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	987 2	26 9	Y	24		149
05	1302 N	971	-0-	-331	-0-	958 2	13 9	Y	12		161
*06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1029 2	25 9	Y	23		184
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184

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
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-

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
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		144
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935 2	1 9	N	1		145
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2051 2	10 9	N	9		154
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095 2	3 9	N	3		157
06	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1434 2		N	-0-		157
07	2108 N	665	-0-	-1443	-0-	662 2	3 9	N	3		160

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

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

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
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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)				76889 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149								
DAVIS HEIRS		WELL #:		1 T	RRCID ->	119013	COMPL. DATE	10/18/1985	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7300 - 7312
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-

BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	290098	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7239	
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	967	2	111	9	N	101	293
03	1426	N	828	-0-	-598	-0-	795	2	33	9	N	30	143
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	767	2	47	9	N	43	15
05	1209	N	877	-0-	-332	-0-	767	2	110	9	N	100	115
06	810	N	36	-0-	-774	-0-	28	2	8	9	N	7	122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122	

XTO ENERGY INC.				945936								
HANSON		WELL #:		2	RRCID ->	138819	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7120 - 7458
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-

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

HULAN, M. B.		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO						
		902815												
		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916						
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

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
ATOKA OPERATING, INC.		036606												
IRVINE, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628						
02	2016	N	83	-0-	-1933	-0-	15	1	68	2	N	-0-		128
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	402	1	1821	2	N	-0-		128
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	192	1	871	2	N	-0-		128
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	134	1	607	2	N	-0-		128
06	2160	N	1281	-0-	-879	-0-	232	1	1049	2	N	-0-		128
07	1085	N	822	-0-	-263	-0-	665	2	157	9	N	143		271

IRVINE, CHARLES		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
		036606												
		WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634						
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	N	5		78
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-		78
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	570	2	2	9	N	2		80
05	1116	N	318	-0-	-798	-0-	318	2			N	-0-		80
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-		80
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	426	2	88	9	N	80	65 7	15

CRATON OPERATING LLC		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
HULAN HEIRS		036606												
		WELL #: 1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548						
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	81	1	889	2	N	67	183 1	73
							74	9						
03	1271	N	822	-0-	-449	-0-	74	1	711	2	N	34		107
							37	9						
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	90	1	832	2	N	111		218
							122	9						
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1243	2	N	127	185 1	160
							140	9						
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	N	108	181 1	87
							119	9						
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	N	98		185
							108	9						

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 INMON, J.C. 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	76	1	841	2	N	57			227
						63	9							
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	632	2	N	24			251
						26	9							
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	3			254
						3	9							
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	27	184	1	97
						30	9							
06	570 N	152	-0-	-418	-0-	8	1	144	2	N	-0-			97
07	341 N	76	-0-	-265	-0-	4	1	72	2	N	-0-			97

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

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

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	N	109	186	1	56
						120	9							
03	992 N	901	-0-	-91	-0-	75	1	704	2	N	111			167
						122	9							
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	71	1	654	2	N	96	176	1	87
						106	9							
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	N	83			170
						91	9							
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	N	95	175	1	90
						105	9							
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	2	N	95			185
						105	9							

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
 MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

02	2520 N	2188	-0-	-332	-0-	2060	2	128	9	N	116			178
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2791	2	37	9	N	34	167	1	45
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2605	2	113	9	N	103			148
*05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2409	2	43	9	N	39			187
06	2700 N	2519	-0-	-181	-0-	2491	2	28	9	N	25	141	1	71
07	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			71

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	896 N	653	-0-	-243	-0-	629	2	24	9	N	162
03	992 N	978	-0-	-14	-0-	944	2	34	9	N	193
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	N	43
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	60
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	N	68
07	992 N	858	-0-	-134	-0-	850	2	8	9	N	75

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

02	3696 X	2425	-0-	-1271	-0-	2361	2	64	9	N	178
03	4092 X	3662	-0-	-430	-0-	3545	2	117	9	N	284
04	3960 X	3651	-0-	-309	-0-	3532	2	119	9	N	258
05	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	3338	2	73	9	N	205
06	3690 X	3195	-0-	-495	-0-	3139	2	56	9	N	256
07	3782 X	3259	-0-	-523	-0-	3192	2	67	9	N	158

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

02	1148 N	747	-0-	-401	-0-	727	2	20	9	N	68
03	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1092	2	22	9	N	88
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1088	2	48	9	N	132
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1028	2	30	9	N	159
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	967	2	12	9	N	170
07	1178 N	989	-0-	-189	-0-	983	2	6	9	N	175

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

02	1372 N	891	-0-	-481	-0-	832	2	59	9	N	100
03	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1249	2	57	9	N	152
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1245	2	147	9	N	106
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1176	2	73	9	N	172
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1106	2	64	9	N	51
07	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	1124	2	61	9	N	106

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

02	2632 X	1727	-0-	-905	-0-	1690	2	37	9	N	116
03	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2538	2	69	9	N	179
04	2820 X	2569	-0-	-251	-0-	2529	2	40	9	N	215
05	2852 X	2437	-0-	-415	-0-	2390	2	47	9	N	258
06	2640 X	2267	-0-	-373	-0-	2247	2	20	9	N	81
07	2666 X	2303	-0-	-363	-0-	2285	2	18	9	N	97

SHEER ENERGY, LLC 772753
 KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
SHEER ENERGY, LLC		//CONT.//		772753								
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280401	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7339 - 7343
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		
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-		

SALT BREAK (SMACKOVER)				79878 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: NAVARRO				
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249007	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9133 - 9230
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		530		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		531		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		532		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		533		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		534		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		535		

SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
STRINGFIELD, TOMMYE		WELL #:		1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10321 - 10327
02	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	4607 1	18157 3	N	18	176 1	162	
03	23755 X	23755	-0-	-0-	-0-	5032 1	18703 3	N	18		180	
04	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	4350 1	16562 3	N	27		207	
05	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	3423 1	16304 3	N	76		283	
06	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	3658 1	16736 3	N	30	178 1	135	
07	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-	33 9		N	NO RPT		135	

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10464 - 10574
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7 1	2 3	N	-0-		137	
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	89 1	333 3	N	-0-		137	
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	51 1	192 3	N	-0-		137	
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	89 1	425 3	N	-0-		137	
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		137	
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		137	

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
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-	
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028								
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
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-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A								
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625								
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1														
02	2632 X	508	-0-	-2124	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	427	-0-	-2487	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	197	-0-	-2863	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	100	-0-	-3062	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	809 X	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	2	N	-0-					-0-
*07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	60	1	2859	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863								
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	596	-0-	-4084	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	709	-0-	-4127	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	2	N	-0-					-0-
07	2604 X	137	-0-	-2467	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669								
02	364 N	17	-0-	-347	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743								
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14921	PERF.14419	- 14716				
02	43787 X	43787	-0-	-0-	-0-	43787 2		N	-0-			-0-
03	51941 X	51941	-0-	-0-	-0-	51941 2		N	-0-			-0-
04	55477 X	55477	-0-	-0-	-0-	55477 2		N	-0-			-0-
05	53647 X	53647	-0-	-0-	-0-	53647 2		N	-0-			-0-
06	46704 X	46704	-0-	-0-	-0-	236 1	46468 2	N	-0-			-0-
*07	52345 X	52345	-0-	-0-	-0-	1075 1	51270 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.13892	- 13963				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14624	- 14932				
02	11452 X	73	-0-	-11379	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03	12679 X	4874	-0-	-7805	-0-	4874 2		N	-0-			-0-
04	13620 X	1263	-0-	-12357	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
05	14074 X	10857	-0-	-3217	-0-	10857 2		N	-0-			-0-
06	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	35 1	6930 2	N	-0-			-0-
*07	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	137 1	6543 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14654	- 14728				
02	8960 X	8576	-0-	-384	-0-	8576 2		N	-0-			-0-
03	8928 X	8843	-0-	-85	-0-	8843 2		N	-0-			-0-
04	8640 X	7254	-0-	-1386	-0-	7254 2		N	-0-			-0-
05	8928 X	6871	-0-	-2057	-0-	6871 2		N	-0-			-0-
06	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	35 1	6945 2	N	-0-			-0-
07	9486 X	6529	-0-	-2957	-0-	134 1	6395 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13866	- 14411				
02	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	10519 2		N	-0-			-0-
03	2852 X	315	-0-	-2537	-0-	315 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2062	-0-	-698	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	1884	-0-	-968	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	9 1	1739 2	N	-0-			-0-
07	2852 X	1899	-0-	-953	-0-	39 1	1860 2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 18020	PERF.14570	- 14610				
02	2744 X	618	-0-	-2126	-0-	618 2		N	-0-			-0-
03	3038 X	569	-0-	-2469	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	440	-0-	-2500	-0-	440 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	177	-0-	-2675	-0-	177 2		N	-0-			-0-
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	4 1	712 2	N	-0-			-0-
*07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	48 1	2302 2	N	-0-			-0-

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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	9324 X	2572	-0-	-6752	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	
03	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2	N	-0-	-0-	
04	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2	N	-0-	-0-	
05	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2	N	-0-	-0-	
06	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	58	1	11340	2	N	-0-
07	14601 X	12680	-0-	-1921	-0-	260	1	12420	2	N	-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628			
02	4956 X	1770	-0-	-3186	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	
03	5394 X	1754	-0-	-3640	-0-	1754	2	N	-0-	-0-	
04	5220 X	992	-0-	-4228	-0-	992	2	N	-0-	-0-	
05	4278 X	658	-0-	-3620	-0-	658	2	N	-0-	-0-	
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	10	1	2045	2	N	-0-
*07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	79	1	3756	2	N	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	708	2	N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650			
02	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-	-0-	
03	1674 X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	2	N	-0-
05	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	46	1	1251	2	N	-0-
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	-0-
07	1705 X	863	-0-	-842	-0-	42	1	821	2	N	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
02	44218 X	44218	-0-	-0-	-0-	44218	2	N	-0-	-0-	
03	50473 X	50473	-0-	-0-	-0-	50473	2	N	-0-	-0-	
04	43784 X	43784	-0-	-0-	-0-	43784	2	N	-0-	-0-	
05	46010 X	46010	-0-	-0-	-0-	46010	2	N	-0-	-0-	
06	41584 X	41584	-0-	-0-	-0-	210	1	41374	2	N	-0-
07	50468 X	41688	-0-	-8780	-0-	856	1	40832	2	N	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965			
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-	-0-	
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774			
02	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	22562	2	N	-0-	-0-	
03	24687 X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	2	N	-0-	-0-	
04	21720 X	21428	-0-	-292	-0-	21428	2	N	-0-	-0-	
05	21948 X	21120	-0-	-828	-0-	21120	2	N	-0-	-0-	
06	20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	102	1	20179	2	N	-0-
07	22630 X	20855	-0-	-1775	-0-	428	1	20427	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999								
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
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849								
02	29512	X	29372	-0-	-140	-0-	29372	2		N	-0-					-0-
03	31870	X	31870	-0-	-0-	-0-	31870	2		N	-0-					-0-
04	33476	X	33476	-0-	-0-	-0-	33476	2		N	-0-					-0-
05	34534	X	34410	-0-	-124	-0-	34410	2		N	-0-					-0-
06	31397	X	31397	-0-	-0-	-0-	159	1	31238	2	N	-0-				-0-
07	32519	X	30380	-0-	-2139	-0-	624	1	29756	2	N	-0-				-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877								
02	252	X	211	-0-	-41	-0-	211	2		N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-				-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-				-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867								
02	43749	X	43749	-0-	-0-	-0-	43749	2		N	-0-					-0-
03	45014	X	45014	-0-	-0-	-0-	45014	2		N	-0-					-0-
04	50300	X	50300	-0-	-0-	-0-	50300	2		N	-0-					-0-
05	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	47437	2		N	-0-					-0-
06	50730	X	50730	-0-	-0-	-0-	256	1	50474	2	N	-0-				-0-
*07	47348	X	47348	-0-	-0-	-0-	972	1	46376	2	N	-0-				-0-

T-BAR-X/BREWSTER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713								
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-

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966								
02	1120	N	424	-0-	-696	-0-	424	2		N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	2	N	-0-				-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	2	N	-0-				-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789								
02	9772	X	2781	-0-	-6991	-0-	2781	2		N	-0-					-0-
03	10819	X	1499	-0-	-9320	-0-	1499	2		N	-0-					-0-
04	10230	X	1526	-0-	-8704	-0-	54	1	1472	2	N	-0-				-0-
05	10044	X	610	-0-	-9434	-0-	22	1	588	2	N	-0-				-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	N	-0-				-0-
07	3069	X	944	-0-	-2125	-0-	46	1	898	2	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14657 - 15016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
03	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-			-0-
04	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-			-0-
05	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
06	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	33	1	6415	2	N	-0-			-0-
*07	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	205	1	9788	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018		PERF.12782 - 13120				
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	11	1	2217	2	N	-0-			-0-
*07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	40	1	1906	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14716 - 14726				
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-			-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12992 - 13474				
02	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-			-0-
03	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-			-0-
04	12300 X	11955	-0-	-345	-0-	423	1	11532	2	N	-0-			-0-
05	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	440	1	11969	2	N	-0-			-0-
06	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	460	1	10566	2	N	-0-			-0-
07	13702 X	11690	-0-	-2012	-0-	575	1	11115	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13485 - 13753				
02	7728 X	2582	-0-	-5146	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
03	7192 X	1828	-0-	-5364	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
04	6960 X	1502	-0-	-5458	-0-	53	1	1449	2	N	-0-			-0-
05	6851 X	783	-0-	-6068	-0-	28	1	755	2	N	-0-			-0-
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	930	-0-	-1922	-0-	46	1	884	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14828 - 15068				
02	196 N	88	-0-	-108	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141		PERF.13386 - 13677				
02	1148 N	138	-0-	-1010	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
02		39903 X	39903	-0-	-0-	-0-	39903	2			N	-0-			-0-
03		44757 X	44757	-0-	-0-	-0-	44757	2			N	-0-			-0-
04		38919 X	38919	-0-	-0-	-0-	38919	2			N	-0-			-0-
05		44113 X	44113	-0-	-0-	-0-	44113	2			N	-0-			-0-
06		38558 X	38558	-0-	-0-	-0-	195	1	38363	2	N	-0-			-0-
*07		40693 X	40693	-0-	-0-	-0-	836	1	39857	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900															
02		3276 X	2443	-0-	-833	-0-	145	1	2298	2	N	-0-			-0-
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
04		3330 X	2585	-0-	-745	-0-	154	1	2431	2	N	-0-			-0-
05		3441 X	3323	-0-	-118	-0-	3323	2			N	-0-			-0-
06		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	389	1	2993	2	N	-0-			-0-
*07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	129	1	3495	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844															
02		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	260	1	4111	2	N	-0-			-0-
03		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
04		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	337	1	5337	2	N	-0-			-0-
05		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-			-0-
06		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	986	1	7581	2	N	-0-			-0-
*07		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	166	1	4520	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371															
02		1512 N	166	-0-	-1346	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	N	-0-			-0-
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-			-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	N	-0-			-0-
*07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	81	1	1561	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075															
02		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	138	1	2182	2	N	-0-			-0-
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	139	1	2201	2	N	-0-			-0-
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	242	1	1864	2	N	-0-			-0-
*07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	74	1	2001	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531															
02		3556 X	373	-0-	-3183	-0-	373	2			N	-0-			-0-
03		3069 X	547	-0-	-2522	-0-	547	2			N	-0-			-0-
04		1650 X	384	-0-	-1266	-0-	14	1	370	2	N	-0-			-0-
05		1550 X	240	-0-	-1310	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
06		206 X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-			-0-
*07		633 X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535															
02		2800 N	6003	-0-	3203	30494	6003	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	6131	-0-	3031	33525	6131	2			N	-0-			-0-
04		41371 X	7846	-0-	-33525	-0-	278	1	7568	2	N	-0-			-0-
05		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	164	1	4465	2	N	-0-			-0-
06		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	186	1	4279	2	N	-0-			-0-
*07		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	349	1	6745	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/SPILLER GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13230 - 13239		
02	1036 X	226	-0-	-810	-0-	226	2	N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	247	2	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	36	2	-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	1436	2	-0-
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-	1665	2	-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13053 - 13469		
02	2128 X	599	-0-	-1529	-0-	599	2	N	-0-			-0-
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-			-0-
04	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	59	1	N	-0-	1619	2	-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	997	2	-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	2003	2	-0-
*07	3100 N	5244	-0-	2144	-0-	258	1	N	-0-	4986	2	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020		PERF.14420 - 14833		
02	38849 X	38849	-0-	-0-	-0-	38849	2	N	-0-			-0-
03	39339 X	22619	-0-	-16720	-0-	22619	2	N	-0-			-0-
04	38400 X	20473	-0-	-17927	-0-	20473	2	N	-0-			-0-
05	39680 X	27194	-0-	-12486	-0-	27194	2	N	-0-			-0-
06	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-	20578	2	-0-
07	42997 X	24998	-0-	-17999	-0-	513	1	N	-0-	24485	2	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15384 - 15780		
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	52	2	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930		PERF.14172 - 14867		
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-

BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315		PERF.13074 - 14728		
02	3080 X	150	-0-	-2930	-0-	9	1	N	-0-	141	2	-0-
03	3410 X	51	-0-	-3359	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	29	-0-	-3271	-0-	2	1	N	-0-	27	2	-0-
05	2790 X	54	-0-	-2736	-0-	54	2	N	-0-			-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	132	2	-0-
*07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	992	2	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/WALTS		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233460		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788					
02	1736 N	91	-0-	-1645	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	2	N	-0-			-0-
*07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	47	1	2229	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272					
02	1792 N	1579	-0-	-213	-0-	94	1	1485	2	N	-0-			-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	2	N	-0-			-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	229	1	1759	2	N	-0-			-0-
*07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	72	1	1970	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233594		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915					
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233595		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006					
02	30108 X	30108	-0-	-0-	-0-	30108	2			N	-0-			-0-
03	38779 X	38779	-0-	-0-	-0-	38779	2			N	-0-			-0-
04	32493 X	32493	-0-	-0-	-0-	32493	2			N	-0-			-0-
05	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	33119	2			N	-0-			-0-
06	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	145	1	28521	2	N	-0-			-0-
*07	29358 X	29358	-0-	-0-	-0-	603	1	28755	2	N	-0-			-0-

BR/BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244					
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-			-0-
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	2	N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117					
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	141	1	2222	2	N	-0-			-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	171	1	2708	2	N	-0-			-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	243	1	1868	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3157	-0-	57	57	112	1	3045	2	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	235	1	3706	2	N	-0-		-0-
03		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-		-0-
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	188	1	2970	2	N	-0-		-0-
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-		-0-
06		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	556	1	4281	2	N	-0-		-0-
*07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	126	1	3418	2	N	-0-		-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672														
02		112 N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544														
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-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191														
02		1064 X	515	-0-	-549	-0-	515	2			N	-0-		-0-
03		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-		-0-
04		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		-0-
05		465 X	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-		-0-
06		316 X	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-		-0-
07		1271 X	146	-0-	-1125	-0-	3	1	143	2	N	-0-		-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684														
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-		-0-
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-		-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	-0-		-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	2	N	-0-		-0-
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	N	-0-		-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051														
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
02		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-		-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		-0-
04		39387 X	39387	-0-	-0-	-0-	39387	2			N	-0-		-0-
05		44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	44069	2			N	-0-		-0-
06		3000 N	39857	-0-	36857	-0-	201	1	39656	2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	39863	-0-	36763	-0-	73620	819	1	39044	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/MARGERUM		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

BR/BECKTOLD		WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240				
02	1512 N	520	-0-	-992	-0-	520	2		N	-0-		-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	2	N		-0-
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	26	1	1263	2	N		-0-

BR 2-14 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289				
02	11340 X	8391	-0-	-2949	-0-	8391	2		N	-0-		-0-
03	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2		N	-0-		-0-
04	11370 X	10331	-0-	-1039	-0-	10331	2		N	-0-		-0-
05	11191 X	10075	-0-	-1116	-0-	10075	2		N	-0-		-0-
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	45	1	8803	2	N		-0-
07	12896 X	11393	-0-	-1503	-0-	234	1	11159	2	N		-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613				
02	27524 X	26302	-0-	-1222	-0-	26302	2		N	-0-		-0-
03	28985 X	28862	-0-	-123	-0-	28862	2		N	-0-		-0-
04	28620 X	24740	-0-	-3880	-0-	24740	2		N	-0-		-0-
05	29574 X	27118	-0-	-2456	-0-	27118	2		N	-0-		-0-
06	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	125	1	24533	2	N		-0-
07	29109 X	21751	-0-	-7358	-0-	447	1	21304	2	N		-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191				
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	30	2		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N		-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855				
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2		N	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	2	N		-0-
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	N		-0-

T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000				
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	2	N		-0-
*07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1010	2	N		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682			
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
02	5124 X	487	-0-	-4637	-0-	487	2	N	-0-	-0-	
03	5673 X	1264	-0-	-4409	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	
04	5490 X	1205	-0-	-4285	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	
05	5673 X	631	-0-	-5042	-0-	631	2	N	-0-	-0-	
06	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331 2	N	-0-	
*07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	85	1	4054 2	N	-0-	

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836			
02	5964 X	829	-0-	-5135	-0-	829	2	N	-0-	-0-	
03	6603 X	823	-0-	-5780	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
04	6300 X	489	-0-	-5811	-0-	489	2	N	-0-	-0-	
05	2201 X	244	-0-	-1957	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
06	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	6	1	1086 2	N	-0-	
*07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	107	1	5112 2	N	-0-	

BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918			
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980			
02	7924 X	6647	-0-	-1277	-0-	6647	2	N	-0-	-0-	
03	8773 X	8528	-0-	-245	-0-	8528	2	N	-0-	-0-	
04	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	278	1	7581 2	N	-0-	
05	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	308	1	8376 2	N	-0-	
06	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	345	1	7923 2	N	-0-	
07	8525 X	7939	-0-	-586	-0-	391	1	7548 2	N	-0-	

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406			
02	12712 X	12405	-0-	-307	-0-	12405	2	N	-0-	-0-	
03	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2	N	-0-	-0-	
04	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2	N	-0-	-0-	
05	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2	N	-0-	-0-	
06	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	53	1	10408 2	N	-0-	
07	15841 X	12721	-0-	-3120	-0-	261	1	12460 2	N	-0-	

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929			
02	30464 X	28261	-0-	-2203	-0-	28261	2	N	-0-	-0-	
03	33015 X	28387	-0-	-4628	-0-	28387	2	N	-0-	-0-	
04	32204 X	32204	-0-	-0-	-0-	32204	2	N	-0-	-0-	
05	30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	30586	2	N	-0-	-0-	
06	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	119	1	23487 2	N	-0-	
*07	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	645	1	30758 2	N	-0-	

T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800			
02	145656 X	141511	-0-	-4145	-0-	141511	2	N	-0-	-0-	
03	161262 X	149434	-0-	-11828	-0-	149434	2	N	-0-	-0-	
04	146640 X	143177	-0-	-3463	-0-	143177	2	N	-0-	-0-	
05	149358 X	143996	-0-	-5362	-0-	143996	2	N	-0-	-0-	
06	135867 X	135867	-0-	-0-	-0-	686	1	135181 2	N	-0-	
07	156674 X	132368	-0-	-24306	-0-	2718	1	129650 2	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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-

MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.	13162 - 13358		
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-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.	14329 - 14635		
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	1256	-0-	-184	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
07	1302 N	1251	-0-	-51	-0-		89 1	1162	2	N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME)				83596 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.				945936										
PEARLSTONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.	14870 - 15080		
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	95	1	1951	2	N	-0-			-0-
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	108	1	2407	2	N	-0-			-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	92	1	1874	2	N	-0-			-0-
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	N	-0-			-0-
*07	2077 N	1729	-0-	-348	-0-	74	1	1655	2	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
COLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	15332 - 15423		
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			45
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940										
JACKSON UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090		
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	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-

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

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

02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-	59
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-	59
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	N	-0-	59
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	N	-0-	59
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	N	-0-	59
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-	59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

02	140 N	62	-0-	-78	-0-	4	1	58	2	N	-0-	51
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-	51
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-	51
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-	51
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	51
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-	51

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-	33
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	33
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	33

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

02	1344 N	897	-0-	-447	-0-	89	1	808	2	N	-0-	54
03	1550 N	1130	-0-	-420	-0-	113	1	1017	2	N	-0-	53
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	106	1	981	2	N	-0-	52
05	992 N	623	-0-	-369	-0-	68	1	555	2	N	-0-	52
06	1080 N	929	-0-	-151	-0-	81	1	848	2	N	-0-	52
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	N	-0-	51

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-	23
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	N	-0-	23
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	26	1	431	2	N	-0-	23
05	682 N	470	-0-	-212	-0-	28	1	442	2	N	-0-	23
06	630 N	490	-0-	-140	-0-	26	1	464	2	N	-0-	23
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	2	N	-0-	23

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1764 N	1421	-0-	-343	-0-	122	1	1299	2	N	-0-			31
03		2232 N	172	-0-	-2060	-0-	44	1	128	2	N	-0-			31
04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	157	1	1832	2	N	-0-	1	1	30
05		1581 N	1270	-0-	-311	-0-	107	1	1163	2	N	-0-			30
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	149	1	2045	2	N	-0-			30
07		2046 N	1047	-0-	-999	-0-	81	1	966	2	N	-0-	4	1	26

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575															
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

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890															
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			17
03		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			17
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			17
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			17
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			17
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

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															
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			41
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-			41
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			41
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-			41
*06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			41
*07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-			41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728															
02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-			35
03		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			Y	-0-			35
04		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-			35
05		9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			Y	-0-			35
*06		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			Y	-0-			35
*07		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			Y	-0-			35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740															
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-			40
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-			40
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-			40
05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-			40
*06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-			40
*07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-			40

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
 MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

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
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	Y	-0-			83
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	Y	-0-			83
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	Y	-0-			83
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	Y	-0-			83
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	Y	-0-			83
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	Y	-0-			83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	Y	-0-			22
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	Y	-0-			22
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	Y	-0-			22
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	Y	-0-			22
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	Y	-0-			22
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	Y	-0-			22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			22
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			22
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288 2	N	-0-			22
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	280 2	N	-0-			22
*06	420 N	220	-0-	-200	-0-	220 2	N	-0-			22
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

02	2520 X	1018	-0-	-1502	-0-	27 1	991 2	Y	-0-		-0-
03	2790 X	1686	-0-	-1104	-0-	37 1	1649 2	Y	-0-		-0-
04	2250 X	750	-0-	-1500	-0-	23 1	727 2	Y	-0-		-0-
05	1519 X	1253	-0-	-266	-0-	44 1	1209 2	Y	-0-		-0-
06	1620 X	923	-0-	-697	-0-	28 1	895 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	647	-0-	-128	-0-	21 1	626 2	Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	62 1	2248 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	4323	-0-	1223	1223	96 1	4227 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2826	-0-	-174	1049	86 1	2740 2	Y	-0-		-0-
05	2433 N	1384	-0-	-1049	-0-	49 1	1335 2	Y	-0-		-0-
06	1950 X	1699	-0-	-251	-0-	51 1	1648 2	Y	-0-		-0-
07	2015 X	1181	-0-	-834	-0-	38 1	1143 2	Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	29 1	1069 2	Y	12	34 1	24
						13 9					
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	28 1	1209 2	Y	27	32 1	19
						30 9					
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	42 1	1339 2	Y	27		46
						30 9					
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	50 1	1376 2	Y	33	38 1	41
						36 9					
06	1230 N	941	-0-	-289	-0-	28 1	905 2	Y	7		48
						8 9					
07	1457 N	667	-0-	-790	-0-	21 1	636 2	Y	9	44 1	13
						10 9					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH	12000	PERF.10698	- 11915
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		1372 N	727	-0-	-645	-0-	20 1	707 2	Y		-0-			-0-		
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	22 1	984 2	Y		-0-			-0-		
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	23 1	726 2	Y		-0-			-0-		
05		806 N	790	-0-	-16	-0-	28 1	762 2	Y		-0-			-0-		
06		960 N	777	-0-	-183	-0-	23 1	754 2	Y		-0-			-0-		
07		775 N	747	-0-	-28	-0-	24 1	723 2	Y		-0-			-0-		

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	12700	PERF.10540	- 10550
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	727 2	6 9	N		5			185		
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	830 2	2 9	N		2			187		
04		720 N	664	-0-	-56	-0-	649 2	15 9	N		14	162 1		39		
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N		-0-			39		
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N		-0-			39		
*07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N		-0-			39		

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH	11910	PERF. 7966	- 11664
02		2156 X	2022	-0-	-134	-0-	53 1	1908 2	Y		55	141 1		103		
03		3038 X	1959	-0-	-1079	-0-	61 9	41 1	Y		100	132 1		71		
04		2940 X	1443	-0-	-1497	-0-	110 9	42 1	Y		65			136		
05		3038 X	1675	-0-	-1363	-0-	72 9	55 1	Y		90	112 1		114		
06		2160 X	1374	-0-	-786	-0-	99 9	41 1	Y		23			137		
07		2232 X	1658	-0-	-574	-0-	25 9	52 1	Y		51	126 1		62		
							56 9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680	- 10690
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005													TOTAL DEPTH	12200	PERF.10685	- 11936
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-		

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL DEPTH	12070	PERF.10730	- 11800
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	11 1	382 2	Y		-0-			-0-		
03		403 N	364	-0-	-39	-0-	8 1	356 2	Y		-0-			-0-		
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	20 1	652 2	Y		-0-			-0-		
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	15 1	399 2	Y		-0-			-0-		
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	18 1	568 2	Y		-0-			-0-		
*07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	57 1	1708 2	Y		-0-			-0-		

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654												
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	
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	20 1	654 2	N	32	178 1	117	
03	651 N	528	-0-	-123	-0-	35 9	503 2	N	-0-		117	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	N	-0-		117	
05	775 N	309	-0-	-466	-0-	28 1	299 2	N	-0-		117	
06	510 N	230	-0-	-280	-0-	10 1	221 2	N	-0-		117	
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	9 1	848 2	N	-0-		117	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37 1						
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144												
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-	
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090												
02	868 N	621	-0-	-247	-0-	71 1	550 2	N	-0-		27	
03	930 N	500	-0-	-430	-0-	35 1	465 2	N	-0-		27	
04	630 N	446	-0-	-184	-0-	25 1	421 2	N	-0-		27	
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	38 1	615 2	N	-0-		27	
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	44 1	541 2	N	-0-		27	
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	53 1	544 2	N	-0-		27	
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												
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-	
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708												
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-	
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044												
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-	

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
WHITAKER												
86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
189405												
WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
MARSTERS, CHRISTINE												
86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
189405												
WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		12
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		12
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		12
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		13
*07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-

ARCO FEE												
WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

THORNTON, SUE												
WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	-0-
*07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-

BEST												
WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		2072 N	1912	-0-	-160	-0-	54	1	1858	2	N	-0-
03		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	78	1	2657	2	N	-0-
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	58	1	2134	2	N	1
												5
												1
05		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	2111	2	N	-0-
06		2340 N	2216	-0-	-124	-0-	57	1	2159	2	N	-0-
*07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	59	1	2208	2	N	-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	10	1	652	2	N	-0-	126
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	-0-	126
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	2	N	-0-	126
05	744 N	662	-0-	-82	-0-	9	1	653	2	N	-0-	126
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	9	1	728	2	N	-0-	126
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	9	1	700	2	N	-0-	126

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

02	1652 N	1473	-0-	-179	-0-	49	1	1424	2	N	-0-	70
03	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	32	1	1719	2	N	-0-	70
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	50	1	1537	2	N	-0-	68
05	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	50	1	1336	2	N	-0-	68
06	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	50	1	1568	2	N	-0-	68
07	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	51	1	1529	2	N	-0-	63

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

02	1540 N	1035	-0-	-505	-0-	42	1	993	2	N	-0-	104
03	1767 N	1338	-0-	-429	-0-	32	1	1306	2	N	-0-	104
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	50	1	1556	2	N	-0-	104
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1480	2	N	-0-	104
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	48	1	1416	2	N	-0-	104
07	1674 N	1202	-0-	-472	-0-	46	1	1156	2	N	-0-	104

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

02	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	22	1	1493	2	N	-0-	61
03	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	25	1	1422	2	N	-0-	61
04	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	20	1	1593	2	N	-0-	61
05	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	22	1	1604	2	N	-0-	61
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	20	1	1627	2	N	-0-	61
*07	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	20	1	1593	2	N	-0-	61

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11570 - 11633
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202288	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11554 - 11739
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 11692
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11676
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

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
EPPES, C. A. ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772			
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	Y	4	83	1		83
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	Y	4				87
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8				95
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	Y	5				100
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1818	2	39	9	Y	35				135
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				135

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.				090870											
WATSON TRUST GU				WELL #:	1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
MARSTERS				WELL #:	3	RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138			
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-

BEST				271463		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	2	RRCID ->	271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927			
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	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-				-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
WATSON TRUST G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727			
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-

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	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
02	4564 #	2124	-0-	-2440	-0-	2124 2	N	-0-		-0-
03	5177 #	3731	-0-	-1446	-0-	3731 2	N	-0-		-0-
04	5010 #	356	-0-	-4654	-0-	356 2	N	-0-		-0-
05	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-		N	-0-		-0-
06	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-		N	-0-		-0-
07	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-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		
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-

FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350		
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-

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		
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	159 2	N	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426		
UTLEY #1		WELL #: 1								
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374 2	N	-0-		22
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	322 2	N	-0-		22
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		22
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		22
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		22
07	527 N	319	-0-	-208	-0-	319 2	N	-0-		22

MIDDLETON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432		
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-

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	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
02	4424 X	3822	-0-	-602	-0-	3822 2	N	-0-		43
03	4898 X	4671	-0-	-227	-0-	4671 2	N	-0-		43
04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2	N	-0-		43
05	4371 X	3837	-0-	-534	-0-	3831 2	6 9 N	5		48
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2	N	-0-		48
07	4805 X	4586	-0-	-219	-0-	4577 2	9 9 N	8		56

UTLEY #1	WELL #:	3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308 - 12412	
02	2800 N	3250	-0-	450	-0-	3250 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	4230	-0-	1130	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2633	-0-	-367	-0-	1213 2633 2	N	-0-		-0-
05	4785 X	3572	-0-	-1213	-0-	3572 2	N	-0-		-0-
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	N	-0-		-0-
07	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	2804 2	9 9 N	8		8

UTLEY #1	WELL #:	4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12350 - 12450	
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-		1
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		1
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		1
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		1
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		1
*07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1718 2	2 9 N	2		3

UTLEY #1	WELL #:	5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12306 - 12458	
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		1
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		1
04	810 N	428	-0-	-382	-0-	428 2	N	-0-		1
05	837 N	710	-0-	-127	-0-	710 2	N	-0-		1
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		1
*07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552 2	1 9 N	1		2

MIDDLETON "E"	WELL #:	2	RRCID ->	185857	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11941 - 12071	
02	2772 X	2290	-0-	-482	-0-	2290 2	N	-0-		12
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2	N	-0-		12
04	3000 N	3071	-0-	71	-0-	3071 2	N	-0-		12
05	2542 N	13	-0-	-2529	-0-	13 2	N	-0-		12
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	N	-0-		12
07	3069 X	118	-0-	-2951	-0-	118 2	N	-0-		12

MIDDLETON "E"	WELL #:	3	RRCID ->	185979	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12015 - 12109	
02	1848 X	600	-0-	-1248	-0-	600 2	N	-0-		2
03	2046 X	1021	-0-	-1025	-0-	1021 2	N	-0-		2
04	1890 N	856	-0-	-1034	-0-	856 2	N	-0-		2
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		2
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231 2	1 9 N	1		3
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1137 2	2 9 N	2		5

UTLEY #1	WELL #:	6	RRCID ->	189404	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12290 - 12400	
02	14B2 EXT	10982	-0-	10982	-0-	12689 10982 2	N	-0-		1
03	14B2 EXT	2403	-0-	2403	-0-	15092 2403 2	N	-0-		1
04	15208 X	116	-0-	-15092	-0-	116 2	N	-0-		1
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	1 5	-0-
06	180 X	42	-0-	-138	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	186 X	5	-0-	-181	-0-	5 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1	WELL #:	7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425	
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
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-		12
03	2015 N	930	-0-	-1085	-0-	930 2	N	-0-		12
04	1530 N	641	-0-	-889	-0-	641 2	N	-0-		12
05	1767 N	632	-0-	-1135	-0-	631 2	1 9 N	1		13
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		13
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	505 2	1 9 N	1		14

UTLEY #1	WELL #:	8	RRCID ->	191248	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056	
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-		57
03	3100 N	5209	-0-	2109	-0-	5209 2	N	-0-		57
04	3000 N	3691	-0-	691	-0-	2800 3691 2	N	-0-		57
05	3100 N	2382	-0-	-718	-0-	2082 2382 2	N	-0-		57
06	3000 N	2038	-0-	-962	-0-	1120 2038 2	N	-0-		57
*07	4117 X	2997	-0-	-1120	-0-	2991 2	6 9 N	5		62

UTLEY #1	WELL #:	10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	74 2	8 9 N	7		35
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		35
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		35
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9 N	1		36

UTLEY #1	WELL #:	9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430	
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-		35
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	N	-0-		35
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	N	-0-		35
05	1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1038 2	N	-0-		35
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		35
*07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2049 2	3 9 N	3		38

UTLEY #1	WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996	
02	4284 X	1443	-0-	-2841	-0-	1443 2	N	-0-		62
03	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	1365 2	N	-0-		62
04	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7262 2	100 9 N	91	123 1	30
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		30
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	N	-0-		30
07	4743 X	1326	-0-	-3417	-0-	1323 2	3 9 N	3		33

UTLEY #1	WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440	
02	2240 N	2031	-0-	-209	-0-	2031 2	N	-0-		48
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-		48
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		48
05	2263 N	1988	-0-	-275	-0-	1988 2	N	-0-		48
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-		48
07	2480 N	1868	-0-	-612	-0-	1867 2	1 9 N	1		49

UTLEY #1	WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12330 - 12440	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		17
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	38 2	44 9 N	40		57
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		57
05	3100 N	3687	-0-	587	-0-	587 3687 2	N	-0-		57
06	3000 N	2946	-0-	-54	-0-	533 2946 2	N	-0-		57
*07	3100 N	2760	-0-	-340	-0-	193 2754 2	6 9 N	5		62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500	
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
02	1484 N	1210	-0-	-274	-0-	1210 2	N	-0-		13
03	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1345 2	N	-0-		13
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-		13
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181 2	N	-0-	1 5	12
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		12
07	1457 N	882	-0-	-575	-0-	881 2	1 9 N	1		13

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064	
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		7
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-		7
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	N	-0-		7
05	3100 N	3564	-0-	464	464	3564 2	N	-0-		7
06	2617 N	2153	-0-	-464	-0-	2153 2	N	-0-		7
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585 2	2 9 N	2		9

UTLEY #1	WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430	
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-		62
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-		62
04	3000 N	3397	-0-	397	397	3397 2	N	-0-		62
05	3100 N	5620	-0-	2520	2917	5620 2	N	-0-		62
06	3000 N	4471	-0-	1471	4388	4471 2	N	-0-		62
*07	8220 X	3832	-0-	-4388	-0-	3828 2	4 9 N	4		66

UTLEY #1	WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348	
02	1120 N	87	-0-	-1033	-0-	87 2	N	-0-		1
03	1302 N	655	-0-	-647	-0-	655 2	N	-0-		1
04	690 N	556	-0-	-134	-0-	556 2	N	-0-		1
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		1
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		1
07	589 N	346	-0-	-243	-0-	345 2	1 9 N	1		2

UTLEY #1	WELL #:	15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938 - 11988	
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	272 2	N	-0-		7
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2	N	-0-		7
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		7
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		7
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		7
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	N	-0-		7

UTLEY #1	WELL #:	17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12320 - 12440	
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		15
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-		15
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-		15
05	3100 N	3302	-0-	202	202	3302 2	N	-0-		15
06	3000 N	3301	-0-	301	503	3301 2	N	-0-		15
*07	2577 N	2074	-0-	-503	-0-	2063 2	11 9 N	10		25

MIDDLETON "E"	WELL #:	5	RRCID ->	203341	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12004 - 12526	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2 2	N	-0-		-0-
*07	11 X	2	-0-	-9	-0-	2 2	N	-0-		-0-

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	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
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	707 2	N	-0-		5
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2	N	-0-		5
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		5
05	775 N	313	-0-	-462	-0-	313 2	N	-0-		5
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		5
07	775 N	335	-0-	-440	-0-	335 2	N	-0-		5

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402		
02	1400 X	1084	-0-	-316	-0-	1084 2	N	-0-		45
03	1550 X	533	-0-	-1017	-0-	533 2	N	-0-		45
04	720 X	235	-0-	-485	-0-	235 2	N	-0-		45
05	1209 X	75	-0-	-1134	-0-	75 2	N	-0-		45
06	1170 X	17	-0-	-1153	-0-	17 2	N	-0-		45
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		45

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440		
02	1988 N	1939	-0-	-49	-0-	1939 2	N	-0-		83
03	2418 N	1900	-0-	-518	-0-	1896 2	4 9 N	4		87
04	2580 N	1595	-0-	-985	-0-	1594 2	1 9 N	1		88
05	2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1701 2	N	-0-		88
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-		88
*07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2504 2	1 9 N	1		89

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512		
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-		2
03	1209 X	1021	-0-	-188	-0-	1021 2	N	-0-		2
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2	N	-0-		2
05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-		2
06	2580 X	1777	-0-	-803	-0-	1777 2	N	-0-		2
07	3286 X	1534	-0-	-1752	-0-	1532 2	2 9 N	2		4

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528		
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-		1
03	2604 N	1836	-0-	-768	-0-	1836 2	N	-0-		1
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2	N	-0-		1
05	3100 N	3419	-0-	319	319	3419 2	N	-0-		1
06	3000 N	3510	-0-	510	829	3510 2	N	-0-		1
*07	3100 N	3525	-0-	425	1254	3518 2	7 9 N	6		7

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476		
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		1
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	N	-0-		1
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 2	N	-0-		1
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2	N	-0-		1
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		1
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	N	-0-		1

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570		
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-		1
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-		1
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	N	-0-		1
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-		1
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		1
07	1519 N	936	-0-	-583	-0-	934 2	2 9 N	2		3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2			N	-0-	1
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-	1
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2			N	-0-	1
05	744 N	142	-0-	-602	-0-	142 2			N	-0-	1
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	1
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-	-0-

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544	
02	616 X	82	-0-	-534	-0-	82 2			N	-0-	7
03	682 X	27	-0-	-655	-0-	27 2			N	-0-	7
04	660 X	20	-0-	-640	-0-	20 2			N	-0-	7
05	682 X	4	-0-	-678	-0-	4 2			N	-0-	7
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2			N	-0-	7
*07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3516 2	10	9	N	9	16

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11918 - 12068	
02	1568 N	858	-0-	-710	-0-	858 2			N	-0-	2
03	1333 N	541	-0-	-792	-0-	541 2			N	-0-	2
04	1590 N	898	-0-	-692	-0-	898 2			N	-0-	2
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	893 2			N	-0-	2
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-	2
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	789 2	1	9	N	1	3

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12086 - 12584	
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2			N	-0-	1
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2			N	-0-	1
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2			N	-0-	1
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2			N	-0-	1
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-	1
*07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989 2	2	9	N	2	3

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11968 - 12478	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-	1
03	3100 N	3672	-0-	572	-0-	3672 2			N	-0-	1
04	3000 N	3543	-0-	543	-0-	1115 3543 2			N	-0-	1
05	3100 N	3311	-0-	211	-0-	1326 3311 2			N	-0-	1
06	3000 N	2925	-0-	-75	-0-	1251 2925 2			N	-0-	1
*07	3874 X	2623	-0-	-1251	-0-	2620 2	3	9	N	3	4

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610	
02	2464 X	1275	-0-	-1189	-0-	1275 2			N	-0-	4
03	2728 X	1581	-0-	-1147	-0-	1581 2			N	-0-	4
04	2640 X	2181	-0-	-459	-0-	2181 2			N	-0-	4
05	2170 X	1489	-0-	-681	-0-	1489 2			N	-0-	4
06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-	4
07	2263 X	771	-0-	-1492	-0-	771 2			N	-0-	4

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522	
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	171 2			N	-0-	1
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2			N	-0-	1
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143 2			N	-0-	1
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2			N	-0-	1
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-	1
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2	N	-0-			1
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	-0-			1
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			1
05	899 X	13	-0-	-886	-0-	13	2	N	-0-			1
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			1
*07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	5	6	9	6

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200				
02	1904 N	969	-0-	-935	-0-	969	2	N	-0-			5
03	1581 N	647	-0-	-934	-0-	647	2	N	-0-			5
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			5
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			5
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			5
07	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1928	2	N	3	3	9	8

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520				
02	6132 X	3428	-0-	-2704	-0-	3428	2	N	-0-			7
03	6789 X	4210	-0-	-2579	-0-	4210	2	N	-0-			7
04	6570 X	12	-0-	-6558	-0-	12	2	N	-0-			7
05	6789 X	8	-0-	-6781	-0-	8	2	N	-0-			7
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2	N	-0-			7
*07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	2	N	14	15	9	21

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560				
02	1792 N	1587	-0-	-205	-0-	1587	2	N	-0-			10
03	2635 N	439	-0-	-2196	-0-	439	2	N	-0-			10
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			10
05	1767 N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2	N	-0-			10
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-			10
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	4	4	9	14

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010				
02	840 N	510	-0-	-330	-0-	510	2	N	-0-			18
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			18
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			18
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			18
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			18
07	1085 N	960	-0-	-125	-0-	960	2	N	-0-	1	5	17

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-			-0-
*07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2169	-0-	-995	-0-	443	1	1718	2	N	7					162
03	3348 X	2293	-0-	-1055	-0-	424	1	1852	2	N	15					177
04	3300 X	1963	-0-	-1337	-0-	393	1	1562	2	N	7					184
05	3410 X	2232	-0-	-1178	-0-	420	1	1804	2	N	7					191
06	3300 X	1968	-0-	-1332	-0-	408	1	1558	2	N	2	168	1			25
07	2387 X	1893	-0-	-494	-0-	405	1	1488	2	N	-0-					25

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

02	672 N	582	-0-	-90	-0-	119	1	463	2	N	-0-					21
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	124	1	541	2	N	-0-					21
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	134	1	530	2	N	-0-					21
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	147	1	633	2	N	-0-					21
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	155	1	593	2	N	-0-					21
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	156	1	574	2	N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC 186717
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

*01	2759 N	1958	-0-	-801	-0-	119	1	1839	2	N	-0-					95
*02	2800 N	3419	-0-	619	619	234	1	3185	2	N	-0-					95
*03	3100 N	2892	-0-	-208	411	2892	2			N	-0-					95
*04	3000 N	3034	-0-	34	445	3034	2			N	-0-					95
*05	3654 X	3209	-0-	-445	-0-	252	1	2957	2	N	-0-					95
*06	2910 X	1192	-0-	-1718	-0-	107	1	1085	2	N	-0-					95
07	3007 X	862	-0-	-2145	-0-	99	1	763	2	N	-0-					95

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

*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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
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	* 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-

AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452				
*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

UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502				
*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-

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546				
02	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	56	1	7304	2	Y		25
03	2108 X	36	-0-	-2072	-0-	31	1	5	2	Y		25
04	2040 X	170	-0-	-1870	-0-	13	1	157	2	Y		25
*05	2108 X	1556	-0-	-552	-0-	1556	2			Y		25
06	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			Y		25
*07	2108 X	1444	-0-	-664	-0-	1444	2			Y		25

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369				
*01	217 N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	2	Y		-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y		-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y		-0-
*05	217 N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	2	Y		-0-
*06	210 N	192	-0-	-18	-0-	21	1	171	2	Y		-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314				
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	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2	N	-0-			72
*02	1680 N	1270	-0-	-410	-0-	1129	2	N	128	141	9	200
*03	1488 N	675	-0-	-813	-0-	675	2	N	-0-	164	1	36
*04	2190 N	550	-0-	-1640	-0-	550	2	N	-0-			36
*05	1395 N	797	-0-	-598	-0-	797	2	N	-0-			36
*06	660 N	198	-0-	-462	-0-	198	2	N	-0-			36
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			36

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568				
*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-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			6
*05	93 X	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-			6
*06	14B2 EXT	539	-0-	539	-0-	539	2	N	-0-			6
*07	14B2 EXT	335	-0-	335	-0-	874	2	N	-0-			6

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568				
*01	1333 N	700	-0-	-633	-0-	31	1	N	-0-			1
*02	1204 N	729	-0-	-475	-0-	28	1	N	-0-			1
*03	1333 N	851	-0-	-482	-0-	31	1	N	-0-			1
*04	420 N	361	-0-	-59	-0-	30	1	N	-0-			1
*05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			1
*06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			1
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			1

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634				
*01	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
*02	56 N	19	-0-	-37	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
*03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210				
*01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			18
*02	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			18
*03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			18
*04	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			18
*05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			18
*06	1140 X	30	-0-	-1110	-0-	30	1	N	-0-			18
*07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995												TOTAL DEPTH	12625	PERF.12321 - 12440
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2		N	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2		N	-0-			-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2		N	-0-			-0-
*04		120 N	119	-0-	-1	-0-	7 1	112 2		N	-0-			-0-
*05		124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2		N	-0-			-0-
*06		120 N	116	-0-	-4	-0-	7 1	109 2		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 2		N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995												TOTAL DEPTH	12925	PERF.12572 - 12748
*01		2232 N	2183	-0-	-49	-0-	128 1	2055 2		Y	-0-			-0-
*02		2016 N	1692	-0-	-324	-0-	102 1	1590 2		Y	-0-			-0-
*03		2294 N	2176	-0-	-118	-0-	128 1	2048 2		Y	-0-			-0-
*04		2100 N	2069	-0-	-31	-0-	126 1	1943 2		Y	-0-			-0-
*05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	118 1	1920 2		Y	-0-			-0-
*06		2100 N	1965	-0-	-135	-0-	112 1	1853 2		Y	-0-			-0-
*07		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	132 1	2048 2		Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995												TOTAL DEPTH	12850	PERF.12512 - 12565
*01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	60 1	969 2		Y	-0-			-0-
*02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	58 1	901 2		Y	-0-			-0-
*03		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	59 1	944 2		Y	-0-			-0-
*04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61 1	942 2		Y	-0-			-0-
*05		1023 N	976	-0-	-47	-0-	57 1	919 2		Y	-0-			-0-
*06		960 N	928	-0-	-32	-0-	53 1	875 2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	975	-0-	-48	-0-	59 1	916 2		Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997												TOTAL DEPTH	12700	PERF.12254 - 12479
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*02		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2 1		N	-0-			60
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			60
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			60
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			60
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997												TOTAL DEPTH	12552	PERF.12352 - 12440
*01		1085 N	929	-0-	-156	-0-	9 1	920 2		N	-0-			-0-
*02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-			-0-
*03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	9 1	1283 2		N	-0-			-0-
*04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	12 1	1203 2		N	-0-			-0-
*05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-			-0-
*06		1260 N	1103	-0-	-157	-0-	9 1	1094 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1129 2			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008												TOTAL DEPTH	11522	PERF.10952 - 11382
*01		310 N	253	-0-	-57	-0-	15 1	238 2		N	-0-			156
*02		252 N	219	-0-	-33	-0-	15 1	204 2		N	-0-			156
*03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	142 1	189 2		N	-0-			156
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			156
*05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	22 1	255 2		N	-0-			156
*06		330 N	279	-0-	-51	-0-	25 1	254 2		N	-0-			156
*07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	37 1	286 2		N	-0-			156

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294								
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-					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-

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294								
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
*02	532 N	321	-0-	-211	-0-	22	1	299	2	N	-0-					28
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	323	1	431	2	N	-0-					28
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					28
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	N	-0-					28
*06	630 N	480	-0-	-150	-0-	43	1	437	2	N	-0-					28
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	N	-0-					28

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764								
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	570	2	Y	-0-					-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	Y	-0-					-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	Y	-0-					-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	2	Y	-0-					-0-
*05	620 N	610	-0-	-10	-0-	63	1	547	2	Y	-0-					-0-
*06	600 N	568	-0-	-32	-0-	63	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	77	1	540	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545								
*01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					1
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					1
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					1
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					1
*05	961 N	207	-0-	-754	-0-	207	2			N	-0-					1
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					1
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					1

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493								
*01	3100 N	3199	-0-	99	99	3199	2			N	-0-					48
*02	2800 N	2973	-0-	173	272	2973	2			N	-0-					48
*03	3100 N	4794	-0-	1694	1966	4794	2			N	-0-					48
*04	5327 X	3361	-0-	-1966	-0-	3361	2			N	-0-					48
*05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					48
*06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					48
*07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					48

DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199								
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	360 N	115	-0-	-245	-0-	115	2			Y	-0-					25
05	496 N	8	-0-	-488	-0-	8	2			Y	-0-					25
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					25
*07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	1395 X	914	-0-	-481	-0-	84	1	830	2	Y	-0-	69
*02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	Y	-0-	69
*03	775 N	650	-0-	-125	-0-	60	1	590	2	Y	-0-	69
*04	750 N	706	-0-	-44	-0-	61	1	645	2	Y	-0-	69
*05	775 N	264	-0-	-511	-0-	27	1	237	2	Y	-0-	69
*06	630 N	342	-0-	-288	-0-	38	1	304	2	Y	-0-	69
*07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	321	1	2248	2	Y	-0-	69

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546				
*01	682 N	386	-0-	-296	-0-	386	2		N	-0-		7
*02	1064 N	409	-0-	-655	-0-	409	2		N	-0-		7
*03	1116 N	501	-0-	-615	-0-	501	2		N	-0-		7
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		7
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		7
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		7
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		7

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452				
*01	465 N	212	-0-	-253	-0-	212	2		N	-0-		9
*02	364 N	106	-0-	-258	-0-	106	2		N	-0-		9
*03	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2		N	-0-		9
*04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2		N	-0-		9
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		9
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		9
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		9

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059				
*01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	218	1	2172	2	Y	-0-	-0-
*02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	183	1	1929	2	Y	-0-	-0-
*03	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	185	1	1831	2	Y	-0-	-0-
*04	2310 N	2281	-0-	-29	-0-	197	1	2084	2	Y	-0-	-0-
*05	2325 N	2050	-0-	-275	-0-	211	1	1839	2	Y	-0-	-0-
*06	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	217	1	1731	2	Y	-0-	-0-
07	2356 N	1926	-0-	-430	-0-	241	1	1685	2	Y	-0-	-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168				
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	125	1	1239	2	Y	-0-	-0-
*02	1204 N	1167	-0-	-37	-0-	101	1	1066	2	Y	-0-	-0-
*03	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	120	1	1183	2	Y	-0-	-0-
*04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	152	1	1610	2	Y	-0-	-0-
*05	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	133	1	1160	2	Y	-0-	-0-
*06	1260 N	737	-0-	-523	-0-	82	1	655	2	Y	-0-	-0-
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	177	1	1238	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230				
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1233	2	Y	-0-	-0-
*02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	140	1	1475	2	Y	-0-	-0-
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	163	1	1618	2	Y	-0-	-0-
*04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-	-0-
*05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	155	1	1354	2	Y	-0-	-0-
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	151	1	1204	2	Y	-0-	-0-
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	182	1	1273	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600				
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	775 N	573	-0-	-202	-0-	573 2		N	-0-			1
*02	700 N	528	-0-	-172	-0-	528 2		N	-0-			1
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			1
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			1
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			1
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			1
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274				
*01	496 N	476	-0-	-20	-0-	4 1	472 2	N	-0-			129
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			129
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	4 1	542 2	N	-0-			129
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4 1	446 2	N	-0-			129
*05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2		N	-0-			129
*06	540 N	440	-0-	-100	-0-	4 1	436 2	N	-0-			129
*07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-			129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435				
*01	4433 X	2848	-0-	-1585	-0-	2841 2	7 9	N	6			33
*02	4536 X	1298	-0-	-3238	-0-	1292 2	6 9	N	5			38
*03	5022 X	4931	-0-	-91	-0-	4931 2		N	-0-	2 1		36
*04	4860 X	4447	-0-	-413	-0-	4447 2		N	-0-	2 1		34
*05	4960 X	4105	-0-	-855	-0-	4105 2		N	-0-			34
*06	4440 X	4038	-0-	-402	-0-	4038 2		N	-0-			34
07	4588 X	2776	-0-	-1812	-0-	2775 2	1 9	N	1	1 1		34

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766				
*01	4185 X	1780	-0-	-2405	-0-	163 1	1617 2	Y	-0-			-0-
*02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	262 1	2751 2	Y	-0-			-0-
*03	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	259 1	2561 2	Y	-0-			-0-
*04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	228 1	2403 2	Y	-0-			-0-
*05	3224 X	2202	-0-	-1022	-0-	227 1	1975 2	Y	-0-			-0-
*06	3120 X	2357	-0-	-763	-0-	263 1	2094 2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2326	-0-	-898	-0-	291 1	2035 2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663				
*01	496 N	240	-0-	-256	-0-	14 1	226 2	Y	-0-			-0-
*02	504 N	150	-0-	-354	-0-	9 1	141 2	Y	-0-			-0-
*03	620 N	303	-0-	-317	-0-	18 1	285 2	Y	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23 1	351 2	Y	-0-			-0-
*05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	110 1	1778 2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	3157	-0-	157	157	181 1	2976 2	Y	-0-			-0-
*07	2907 N	2750	-0-	-157	-0-	167 1	2583 2	Y	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428				
*01	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851 2		N	-0-			21
*02	1876 N	1306	-0-	-570	-0-	1306 2		N	-0-			21
*03	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569 2		N	-0-			21
*04	2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2125 2		N	-0-			21
*05	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-			21
*06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			21
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554				
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	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	2	N	-0-			1
*02	392 N	214	-0-	-178	-0-	214	2	N	-0-			1
*03	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2	N	-0-			1
*04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2	N	-0-			1
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			1
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			1
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			1

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180				
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
*03	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2	N	-0-			-0-
*04	810 N	683	-0-	-127	-0-	683	2	N	-0-			-0-
*05	775 N	294	-0-	-481	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
07	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2	N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500				
*01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			28
*02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			28
*03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-			28
*04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-			28
*05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-			28
*06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-			28
*07	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			28

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065				
*01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	2300	2	2
*02	2380 X	2075	-0-	-305	-0-	28	1	N	-0-	2047	2	2
*03	2635 X	2351	-0-	-284	-0-	31	1	N	-0-	2320	2	2
*04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	4002	2	2
*05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	3436	2	2
*06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	2697	2	2
*07	2635 X	2162	-0-	-473	-0-	31	1	N	-0-	2131	2	2

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190				
*01	1798 N	700	-0-	-1098	-0-	31	1	N	-0-	669	2	66
*02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	2344	2	66
*03	806 N	486	-0-	-320	-0-	31	1	N	-0-	455	2	66
*04	840 N	321	-0-	-519	-0-	30	1	N	-0-	291	2	66
*05	1798 N	1124	-0-	-674	-0-	31	1	N	-0-	1093	2	66
*06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	1743	2	66
*07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	2505	2	66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370				
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	837 N	633	-0-	-204	-0-	31 1	577 2	N	23			150
						25 9						
*02	952 N	449	-0-	-503	-0-	28 1	421 2	N	-0-			150
*03	930 N	864	-0-	-66	-0-	31 1	833 2	N	-0-			150
*04	750 N	592	-0-	-158	-0-	26 1	566 2	N	-0-			150
*05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	7 1	2715 2	N	-0-			150
*06	3000 N	4230	-0-	1230	1230	30 1	4200 2	N	-0-			150
*07	3100 N	4547	-0-	1447	2677	31 1	4516 2	N	-0-			150

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152				
*01	2542 X	2166	-0-	-376	-0-	198 1	1968 2	Y	-0-			-0-
*02	2044 X	1523	-0-	-521	-0-	132 1	1391 2	Y	-0-			-0-
*03	2263 X	2139	-0-	-124	-0-	196 1	1943 2	Y	-0-			-0-
*04	2190 X	2070	-0-	-120	-0-	179 1	1891 2	Y	-0-			-0-
*05	2170 X	2027	-0-	-143	-0-	209 1	1818 2	Y	-0-			-0-
*06	2100 X	1953	-0-	-147	-0-	218 1	1735 2	Y	-0-			-0-
07	2139 X	1774	-0-	-365	-0-	222 1	1552 2	Y	-0-			-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028				
*01	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2097 2	12 9	N	11			13
*02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			13
*03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-			13
*04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-			13
*05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			13
*06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-			13
*07	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-			13

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450				
*01	3100 N	2315	-0-	-785	3145	31 1	2284 2	N	-0-			90
*02	6217 X	3072	-0-	-3145	-0-	28 1	3044 2	N	-0-			90
*03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	31 1	4744 2	N	-0-	2 1		88
*04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	30 1	4831 2	N	-0-	2 1		86
*05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	31 1	3637 2	N	-0-			86
*06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	30 1	3002 2	N	-0-			86
*07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	31 1	3306 2	N	-0-	1 1		85

UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490				
*01	2387 N	1927	-0-	-460	-0-	31 1	1896 2	N	-0-			23
*02	2100 N	1203	-0-	-897	-0-	28 1	1175 2	N	-0-			23
*03	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	31 1	2885 2	N	-0-			23
*04	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	30 1	2887 2	N	-0-			23
*05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	31 1	2534 2	N	-0-			23
*06	2310 N	1992	-0-	-318	-0-	30 1	1962 2	N	-0-			23
*07	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	31 1	2152 2	N	-0-			23

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530				
*01	310 N	232	-0-	-78	-0-	31 1	201 2	N	-0-			27
*02	308 N	219	-0-	-89	-0-	28 1	191 2	N	-0-			27
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24 1	315 2	N	-0-			27
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			27
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			27
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			27
*07	279 N	159	-0-	-120	-0-	3 1	156 2	N	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420				
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
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	28 1	1487 2	Y	-0-			34
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	31 1	1744 2	Y	-0-			34
*04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	30 1	1647 2	Y	-0-			34
*05	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	31 1	1216 2	Y	-0-			34
*06	3000 N	15500	-0-	12500	12500	30 1	15470 2	Y	-0-			34
*07	3100 N	10387	-0-	7287	19787	31 1	10356 2	Y	-0-			34

UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049				
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
*04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518 2		N	-0-			-0-
*05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
*06	750 N	426	-0-	-324	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351				
*01	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	128 1	1271 2	Y	-0-			-0-
*02	1624 N	1603	-0-	-21	-0-	139 1	1464 2	Y	-0-			-0-
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	166 1	1644 2	Y	-0-			-0-
*04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	156 1	1650 2	Y	-0-			-0-
*05	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	179 1	1559 2	Y	-0-			-0-
*06	1740 N	1622	-0-	-118	-0-	181 1	1441 2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	216 1	1511 2	Y	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049				
*01	3379 X	1727	-0-	-1652	-0-	31 1	1696 2	N	-0-			66
*02	3052 X	2080	-0-	-972	-0-	28 1	2052 2	N	-0-			66
*03	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	31 1	3307 2	N	-0-	2 1		64
*04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	30 1	3355 2	N	-0-	2 1		62
*05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	31 1	2994 2	N	-0-			62
*06	2640 X	2449	-0-	-191	-0-	30 1	2419 2	N	-0-			62
07	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	31 1	2643 2	N	1	1 1		62

UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450				
*01	3131 X	1566	-0-	-1565	-0-	31 1	1535 2	N	-0-			74
*02	2828 X	2055	-0-	-773	-0-	28 1	2027 2	N	-0-			74
*03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31 1	3896 2	N	-0-			74
*04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	30 1	4177 2	N	-0-			74
*05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	31 1	3616 2	N	-0-			74
*06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	30 1	3412 2	N	-0-			74
*07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	31 1	4242 2	N	-0-			74

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064				
*01	2170 N	1364	-0-	-806	-0-	31 1	1333 2	N	-0-			64
*02	1960 N	1303	-0-	-657	-0-	28 1	1275 2	N	-0-			64
*03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	31 1	1668 2	N	-0-			64
*04	1650 N	571	-0-	-1079	-0-	21 1	550 2	N	-0-			64
*05	1767 N	622	-0-	-1145	-0-	622 2		N	-0-			64
*06	1320 N	904	-0-	-416	-0-	904 2		N	-0-			64
*07	496 N	253	-0-	-243	-0-	253 2		N	-0-			64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500		
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	3193 X	1928	-0-	-1265	-0-	31	1	1897	2	N	-0-	3
*02	2884 X	1618	-0-	-1266	-0-	28	1	1590	2	N	-0-	3
*03	3193 X	3164	-0-	-29	-0-	31	1	3133	2	N	-0-	3
*04	3090 X	3056	-0-	-34	-0-	30	1	3026	2	N	-0-	3
*05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	31	1	3194	2	N	-0-	3
*06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	30	1	3162	2	N	-0-	3
*07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	N	-0-	3

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140		
*01	1519 N	588	-0-	-931	-0-	31	1	557	3	N	-0-	2
*02	1372 N	949	-0-	-423	-0-	28	1	921	2	N	-0-	2
*03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	-0-	2
*04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1662	2	N	-0-	2
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	-0-	2
*06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	N	-0-	2
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	2	N	-0-	2

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530		
*01	2889 X	1959	-0-	-930	-0-	31	1	1928	2	N	-0-	28
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	N	-0-	28
*03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	31	1	3126	2	N	-0-	28
*04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	3058	2	N	-0-	28
*05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	31	1	4256	2	N	-0-	28
*06	2460 X	2187	-0-	-273	-0-	30	1	2157	2	N	-0-	28
07	2542 X	2247	-0-	-295	-0-	31	1	2216	2	N	-0-	28

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542		
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-	62
*03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-	60
*04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-	58
*05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-	58
*06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-	58
*07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-	57

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
*02	14B2 EXT	-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

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500		
*01	1085 N	643	-0-	-442	-0-	643	2			N	-0-	-0-
*02	980 N	578	-0-	-402	-0-	578	2			N	-0-	-0-
*03	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-	-0-
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-	-0-
*05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	-0-
*06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	-0-
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "C"		WELL #:		17	RRCID ->	204376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	11989 - 12120
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	5748 X	1742	-0-	-4006	-0-	31 1	1711 2	N	-0-			2
*02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	28 1	2689 2	N	-0-			2
*03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	31 1	2725 2	N	-0-			2
*04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	30 1	3231 2	N	-0-			2
*05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	31 1	2931 2	N	-0-			2
*06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	30 1	3372 2	N	-0-			2
*07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	31 1	3821 2	N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #:		19	RRCID ->	204738	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12470 - 12540
02	1932 N	1737	-0-	-195	-0-	28 1	1709 2	Y	-0-			1
*03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	31 1	1991 2	Y	-0-			1
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	30 1	1913 2	Y	-0-			1
*05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31 1	1959 2	Y	-0-			1
*06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	30 1	1790 2	Y	-0-			1
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	31 1	1808 2	Y	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #:		22	RRCID ->	204740	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12344 - 12394
*01	2697 X	1383	-0-	-1314	-0-	31 1	1352 2	N	-0-			49
*02	2436 X	1531	-0-	-905	-0-	28 1	1503 2	N	-0-			49
*03	2697 X	1346	-0-	-1351	-0-	31 1	1315 2	N	-0-			49
*04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	30 1	4023 2	N	-0-			49
*05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	31 1	3753 2	N	-0-			49
*06	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30 1	1828 2	N	-0-			49
*07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	31 1	3403 2	N	-0-			49

UTLEY "C"		WELL #:		18	RRCID ->	206177	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	12050 - 12514
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*02	14B2 EXT	-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

UTLEY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	206679	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	11934 - 12370
02	1372 X	1135	-0-	-237	-0-	28 1	1107 2	Y	-0-			12
*03	1519 X	1306	-0-	-213	-0-	31 1	1275 2	Y	-0-			12
*04	1470 X	1286	-0-	-184	-0-	30 1	1256 2	Y	-0-			12
*05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	31 1	1283 2	Y	-0-			12
*06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	30 1	1240 2	Y	-0-			12
*07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	31 1	1291 2	Y	-0-			12

UTLEY "A"		WELL #:		14	RRCID ->	207242	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12629	PERF.	11954 - 12426
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			128
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			128
*03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			128
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-			128
*05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-			128
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			128
*07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126				
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	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1 1061 2	N	25			103
						28	9					
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	28	1 681 2	N	-0-			103
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1 1171 2	N	-0-			103
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1 1064 2	N	-0-			103
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1 893 2	N	-0-			103
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1 740 2	N	-0-			103
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1 1154 2	N	-0-			103

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515				
*01	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2	N	-0-			26
*02	2016 N	1047	-0-	-969	-0-	1047	2	N	-0-			26
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			26
*04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			26
*05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			26
*06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			26
*07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			26

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435				
*01	2790 N	2601	-0-	-189	-0-	2601	2	N	-0-			64
*02	2520 X	2181	-0-	-339	-0-	2181	2	N	-0-			64
*03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-			64
*04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			64
*05	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2422	2	N	-0-			64
*06	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2	N	-0-			64
07	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2	N	-0-			64

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047				
*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-

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208				
02	3136 X	2447	-0-	-689	-0-	28	1 2419 2	Y	-0-			2
*03	3472 X	2985	-0-	-487	-0-	31	1 2954 2	Y	-0-			2
*04	3360 X	2901	-0-	-459	-0-	30	1 2871 2	Y	-0-			2
*05	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	31	1 2734 2	Y	-0-			2
*06	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	30	1 2458 2	Y	-0-			2
*07	2759 X	2295	-0-	-464	-0-	31	1 2264 2	Y	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590				
02	1176 N	875	-0-	-301	-0-	28	1 847 2	Y	-0-			1
*03	930 N	669	-0-	-261	-0-	31	1 638 2	Y	-0-			1
*04	630 N	565	-0-	-65	-0-	30	1 535 2	Y	-0-			1
*05	961 N	590	-0-	-371	-0-	31	1 559 2	Y	-0-			1
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1 620 2	Y	-0-			1
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1 514 2	Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BASS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	3286 X	2402	-0-	-884	-0-	31	1	2371	2	N	-0-			39
*02	2968 X	2295	-0-	-673	-0-	28	1	2267	2	N	-0-			39
*03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	31	1	3770	2	N	-0-			39
*04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	2	N	-0-			39
*05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	31	1	4887	2	N	-0-			39
*06	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	30	1	5335	2	N	-0-			39
*07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	31	1	3477	2	N	-0-			39

BASS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642		
*01	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-			25
*02	280 N	229	-0-	-51	-0-	229	2			N	-0-			25
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			25
*04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-			25
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			25
*06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			25
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			25

DANIEL "G"				WELL #:	9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			13
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			13

DANIEL "G"				WELL #:	8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.12260 - 12746		
02	1848 N	1585	-0-	-263	-0-	28	1	1557	2	Y	-0-			59
*03	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	31	1	1627	2	Y	-0-			59
*04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	30	1	2504	2	Y	-0-			59
*05	1767 N	858	-0-	-909	-0-	31	1	827	2	Y	-0-			59
*06	1500 N	772	-0-	-728	-0-	30	1	742	2	Y	-0-			59
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	31	1	2086	2	Y	-0-			59

DUBOSE				WELL #:	3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10172 - 11236		
*01	217 N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	2	N	-0-			136
*02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-			136
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	114	113 1		137
						125	9							
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			137
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-			137
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	N	-0-			137
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	N	-0-			137

UTLEY "C"				WELL #:	25	RRCID ->	214153	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12170 - 12440		
*01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2351	2	N	-0-			79
*02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	28	1	2082	2	N	-0-			79
*03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	31	1	3834	2	N	-0-			79
*04	2160 X	933	-0-	-1227	-0-	30	1	903	2	N	-0-			79
*05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	31	1	3887	2	N	-0-			79
*06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	30	1	3511	2	N	-0-			79
*07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	31	1	3535	2	N	-0-			79

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	2	N	70		132
						77	9						
*02	952 N	680	-0-	-272	-0-	680	2			N	-0-		132
*03	1054 N	646	-0-	-408	-0-	41	1	568	2	N	34	66 1	100
						37	9						
*04	1200 N	750	-0-	-450	-0-	750	2			N	-0-		100
*05	744 N	723	-0-	-21	-0-	43	1	680	2	N	-0-		100
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	N	-0-		100
07	775 N	699	-0-	-76	-0-	45	1	654	2	N	-0-		100

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656				
*01	1612 N	1190	-0-	-422	-0-	31	1	1159	2	N	-0-		12
*02	1456 N	1408	-0-	-48	-0-	28	1	1380	2	N	-0-		12
*03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	31	1	2184	2	N	-0-		12
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	30	1	1770	2	N	-0-		12
*05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	31	1	1547	2	N	-0-		12
*06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	30	1	1624	2	N	-0-		12
*07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1833	2	N	-0-		12

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636				
*01	3410 X	2009	-0-	-1401	-0-	31	1	1978	2	N	-0-		4
*02	3080 X	1788	-0-	-1292	-0-	28	1	1760	2	N	-0-		4
*03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3586	2	N	-0-		4
*04	3300 X	1774	-0-	-1526	-0-	30	1	1744	2	N	-0-		4
*05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	31	1	3511	2	N	-0-		4
*06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3041	2	N	-0-		4
*07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	31	1	3409	2	N	-0-		4

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134				
*01	1054 N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-		28
*02	1344 N	549	-0-	-795	-0-	549	2			N	-0-		28
*03	1147 N	794	-0-	-353	-0-	794	2			N	-0-	5 1	23
*04	1080 N	814	-0-	-266	-0-	814	2			N	-0-	3 1	20
*05	1023 N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-		20
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		20
*07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-	2 1	18

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190				
*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-

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620				
*01	1178 N	723	-0-	-455	-0-	723	2			N	-0-		-0-
*02	1288 N	655	-0-	-633	-0-	655	2			N	-0-		-0-
*03	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-		-0-
*04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-		-0-
*05	3100 N	3604	-0-	504	504	3604	2			N	-0-		-0-
*06	3000 N	3263	-0-	263	767	3263	2			N	-0-		-0-
*07	3100 N	3533	-0-	433	1200	3533	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482								
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-

UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694								
*01	2387 N	1529	-0-	-858	-0-	31	1	1498	2	N	-0-					51
*02	2268 N	1468	-0-	-800	-0-	28	1	1440	2	N	-0-					51
*03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	31	1	2346	2	N	-0-					51
*04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	30	1	2466	2	N	-0-					51
*05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	31	1	2355	2	N	-0-					51
*06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	30	1	2214	2	N	-0-					51
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	2140	2	N	-0-					51

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656								
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					1
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					1
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					1
*04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					1
*05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					1
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					1
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826								
*01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	180	1	2826	2	N	-0-					132
*02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					132
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	211	1	3034	2	N	41	118	1			55
*04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					55
*05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	250	1	3981	2	N	-0-					55
*06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	168	1	2798	2	N	-0-					55
07	1705 X	1480	-0-	-225	-0-	96	1	1384	2	N	-0-					55

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979								
*01	2542 X	2328	-0-	-214	-0-	171	1	2157	2	N	-0-					70
*02	2296 X	2089	-0-	-207	-0-	450	1	1639	2	N	-0-					70
*03	2542 X	1886	-0-	-656	-0-	154	1	1732	2	N	-0-					70
*04	2460 X	2185	-0-	-275	-0-	474	1	1711	2	N	-0-					70
*05	2542 X	1579	-0-	-963	-0-	125	1	1454	2	N	-0-					70
*06	2250 X	1770	-0-	-480	-0-	156	1	1614	2	N	-0-					70
07	2325 X	1430	-0-	-895	-0-	126	1	1304	2	N	-0-					70

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558								
*01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3966	-0-	1166	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*03	2221 N	1055	-0-	-1166	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	28 1	2813 2	Y	-0-			5
*03	3007 X	2141	-0-	-866	-0-	25 1	2116 2	Y	-0-			5
*04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		Y	-0-			5
*05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2		Y	-0-			5
*06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		Y	-0-			5
*07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		Y	-0-			5

UTLEY "H"				WELL #: 5	RRCID -> 217921	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 12720	PERF.12172	- 12592			
*01	2108 N	368	-0-	-1740	-0-	368 2		N	-0-			71
*02	1036 N	954	-0-	-82	-0-	954 2		N	-0-			71
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			71
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			71
*05	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1067 2		N	-0-			71
*06	1200 N	849	-0-	-351	-0-	849 2		N	-0-			71
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			71

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

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-

BASS "A"				WELL #: 14	RRCID -> 217964	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12076	- 12182			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	303	-0-	303	-0-	428	303 2	N	-0-			-0-

BASS "A"				WELL #: 17	RRCID -> 218949	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 12714	PERF.12144	- 12506			
*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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408				
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
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	28	1	1690	2	Y	-0-	27
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	31	1	2094	2	Y	-0-	27
*04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	Y	-0-	27
*05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	Y	-0-	27
*06	3000 N	5881	-0-	2881	2881	30	1	5851	2	Y	-0-	27
*07	3100 N	4790	-0-	1690	4571	31	1	4759	2	Y	-0-	27

BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494				
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-	13
*02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-	-0-	13
*03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-	-0-	13
*04	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-	-0-	13
*05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-	-0-	13
*06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-	-0-	13
*07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	-0-	13

KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246				
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-	13
*02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-	-0-	13
*03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-	-0-	13
*04	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-	-0-	13
*05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-	-0-	13
*06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-	-0-	13
*07	372 N	359	-0-	-13	-0-	51	1	236	2	N	65	78
						72	9					

DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734				
*01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-	-0-	-0-
*03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	2139 N	1230	-0-	-909	-0-	1230	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	2070 N	699	-0-	-1371	-0-	699	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1244	-0-	-492	-0-	1244	2		N	-0-	-0-	-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272				
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	-0-	3
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	28	1	1590	2	N	-0-	3
*03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	31	1	2003	2	N	-0-	3
*04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	30	1	2283	2	N	-0-	3
*05	3100 N	3236	-0-	136	136	31	1	3205	2	N	-0-	3
*06	3000 N	3537	-0-	537	673	30	1	3507	2	N	-0-	3
*07	2942 N	2269	-0-	-673	-0-	31	1	2238	2	N	-0-	3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562				
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	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	31 1	1238 2	N	-0-			1
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	28 1	1343 2	N	-0-			1
*03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	31 1	1883 2	N	-0-			1
*04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	30 1	1756 2	N	-0-			1
*05	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	31 1	1370 2	N	-0-			1
*06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	30 1	1589 2	N	-0-			1
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31 1	1575 2	N	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430				
*01	868 N	713	-0-	-155	-0-	713 2		N	-0-			1
*02	784 N	659	-0-	-125	-0-	659 2		N	-0-			1
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			1
*04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			1
*05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			1
*06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			1
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190				
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	51 1	2091 2	N	-0-			-0-
*02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	85 1	1591 2	N	-0-			-0-
*03	2170 N	1895	-0-	-275	-0-	44 1	1851 2	N	-0-			-0-
*04	2070 N	1260	-0-	-810	-0-	43 1	1217 2	N	-0-			-0-
*05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	99 1	2002 2	N	-0-			-0-
*06	1830 N	1498	-0-	-332	-0-	43 1	1455 2	N	-0-			-0-
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98 1	2022 2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193				
*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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1

BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456				
*01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	31 1	1356 2	N	-0-			67
*02	868 N	786	-0-	-82	-0-	28 1	758 2	N	-0-			67
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	31 1	1093 2	N	-0-			67
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	30 1	1089 2	N	-0-			67
*05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	31 1	1195 2	N	-0-			67
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	30 1	1365 2	N	-0-			67
*07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	31 1	1846 2	N	-0-			67

UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520				
*01	341 N	205	-0-	-136	-0-	205 2		N	-0-			2
*02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315 2		N	-0-			2
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			2
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			2
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			2
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			2
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11876 - 12030					
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-

BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12050 - 12536					
*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-

UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 1282 - 12744					
*01	961 N	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-					30
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					30
*03	961 N	530	-0-	-431	-0-	530	2			N	-0-					30
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					30
*05	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					30
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					30
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					30

UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12347 - 12397					
*01	2418 X	990	-0-	-1428	-0-	31	1	959	2	N	-0-					118
*02	2884 X	2142	-0-	-742	-0-	28	1	2114	2	N	-0-					118
*03	3193 X	31	-0-	-3162	-0-	31	1			N	-0-					118
*04	3090 X	1474	-0-	-1616	-0-	30	1	1444	2	N	-0-					118
*05	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	31	1	2971	2	N	-0-					118
*06	2580 X	1080	-0-	-1500	-0-	30	1	1050	2	N	-0-					118
07	2666 X	2028	-0-	-638	-0-	31	1	1997	2	N	-0-					118

UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12093 - 12214					
*01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					1
*02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					1
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					1
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					1
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1
*06	990 N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					1
07	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					1

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12005 - 12164					
*01	1612 N	1131	-0-	-481	-0-	1131	2			N	-0-					1
*02	1456 N	1275	-0-	-181	-0-	1275	2			N	-0-					1
*03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					3
*04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	-0-	4	2	1		1
*05	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-					1
*06	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					1
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
DANIEL "G"		WELL #:		12	RRCID ->	231873	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.12244	- 12665			
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-	-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-

UTLEY "H"		WELL #:		4	RRCID ->	232106	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12128	- 12638			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11073	- 11892			
*01	3100 N	5455	-0-	2355	2355	364	1	5091	2	N	-0-	244			
*02	2800 N	2216	-0-	-584	1771	180	1	2036	2	N	-0-	244			
*03	3100 N	2780	-0-	-320	1451	33	1	2747	2	N	-0-	244			
*04	4049 X	2598	-0-	-1451	-0-	481	1	1994	2	N	112	158 1 198			
						123	9								
*05	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	198	1	1931	2	N	9	207			
						10	9								
*06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	305	1	2319	2	N	-0-	207			
*07	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	314	1	2095	2	N	-0-	207			

UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12330	- 12370			
*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-					N	-0-			30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

AYCOCK "1"		WELL #:		5	RRCID ->	233510	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12664	PERF.11977	- 12440			
*01	868 N	362	-0-	-506	-0-	362	2				N	-0-			74
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2				N	-0-			74
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2				N	-0-			74
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2				N	-0-			74
*05	868 N	357	-0-	-511	-0-	357	2				N	-0-			74
*06	840 N	765	-0-	-75	-0-	765	2				N	-0-			74
07	868 N	612	-0-	-256	-0-	612	2				N	-0-			74

BASS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234291	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12183	- 12650			
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-			25
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-			25
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-			25
*04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2				N	-0-			25
*05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2				N	-0-			25
*06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2				N	-0-			25
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-			25

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	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	5218	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	4680	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	5828 X	4437	-0-	-1391	-0-	-0-	61	1	4376	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	5640 X	4371	-0-	-1269	-0-	-0-	73	1	4298	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	6108	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	5130 X	3984	-0-	-1146	-0-	-0-	65	1	3919	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5270 X	5021	-0-	-249	-0-	-0-	98	1	4923	2	N	-0-	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #:		26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	1.2366 - 12376		
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	N	-0-	-0-	32
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1228	2	N	-0-	-0-	32
*03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1585	2	N	-0-	1 1	31
*04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	-0-	1 1	30
*05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	-0-	-0-	30
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	2	N	-0-	-0-	30
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1089	2	N	-0-	1 1	29

UTLEY "C"		WELL #:		32	RRCID ->	236032	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	1.1999 - 12149		
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	-0-	-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-	-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-	-0-
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	0 - 16675		
*01	3565 X	2240	-0-	-1325	-0-	-0-	52	1	2188	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	24704	2	N	-0-	-0-	1
*03	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	17430	2	N	94	47 1	48
*04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	-0-	103	9	6753	2	N	-0-	29 1	19
*05	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	19387	2	N	-0-	-0-	19
*06	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	15637	2	N	-0-	-0-	19
*07	5022 X	3029	-0-	-1993	-0-	-0-	98	1	2931	2	N	-0-	16 1	3

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	1.3240 - 17370		
*01	16802 X	10713	-0-	-6089	-0-	-0-	99	1	10614	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	14588 X	3387	-0-	-11201	-0-	-0-	3387	2			N	-0-	-0-	-0-
*03	14570 X	12277	-0-	-2293	-0-	-0-	83	1	12194	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	14100 X	12066	-0-	-2034	-0-	-0-	117	1	11949	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	14570 X	11853	-0-	-2717	-0-	-0-	11853	2			N	-0-	-0-	-0-
*06	11880 X	4320	-0-	-7560	-0-	-0-	37	1	4283	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	1.6570 - 17583		
*01	12245 X	9148	-0-	-3097	-0-	-0-	116	1	9032	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	11060 X	4668	-0-	-6392	-0-	-0-	85	1	4583	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	12245 X	8791	-0-	-3454	-0-	-0-	91	1	8700	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	10950 X	7400	-0-	-3550	-0-	-0-	103	1	7297	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	11315 X	11069	-0-	-246	-0-	-0-	99	1	10970	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	8850 X	7554	-0-	-1296	-0-	-0-	95	1	7459	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8804 X	1820	-0-	-6984	-0-	-0-	98	1	1722	2	N	-0-	-0-	-0-

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	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	3348 X	3339	-0-	-9	-0-	62	1	3277	2	N	-0-			-0-	
*02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	85	1	3179	2	N	-0-			-0-	
*03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	55	1	3486	2	N	-0-			-0-	
*04	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	63	1	3218	2	N	-0-			-0-	
*05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	99	1	3548	2	N	-0-			-0-	
*06	3510 X	3452	-0-	-58	-0-	60	1	3392	2	N	-0-			-0-	
*07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	98	1	3629	2	N	-0-			-0-	

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 261741		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12472		PERF.13000 - 15600					
*01	11935 X	7152	-0-	-4783	-0-	98	1	7054	2	N	-0-			-0-	
*02	10780 X	6551	-0-	-4229	-0-	85	1	6466	2	N	-0-			-0-	
*03	11253 X	9405	-0-	-1848	-0-	95	1	9310	2	N	-0-			-0-	
*04	10200 X	6413	-0-	-3787	-0-	93	1	6320	2	N	-0-			-0-	
*05	10540 X	6003	-0-	-4537	-0-	99	1	5904	2	N	-0-			-0-	
*06	9090 X	4603	-0-	-4487	-0-	70	1	4533	2	N	-0-			-0-	
07	9393 X	5499	-0-	-3894	-0-	98	1	5401	2	N	-0-			-0-	

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11048 - 12090					
*01	1705 N	1207	-0-	-498	-0-	72	1	1135	2	N	-0-			54	
*02	1512 N	1094	-0-	-418	-0-	1094	2			N	-0-			54	
*03	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	84	1	1211	2	N	106	67	1	93	
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	117	9							93	
*05	1209 N	963	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-			93	
*06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	57	1	906	2	N	-0-			93	
*07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	N	-0-			93	

UTLEY 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 13456		PERF.12394 - 12434					
*01	6665 X	3148	-0-	-3517	-0-	31	1	3117	2	N	-0-			103	
*02	6020 X	3620	-0-	-2400	-0-	28	1	3592	2	N	-0-			103	
*03	6665 X	5754	-0-	-911	-0-	31	1	5723	2	N	-0-	24	1	79	
*04	6450 X	5495	-0-	-955	-0-	30	1	5464	2	N	1	17	1	63	
*05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1	9							63	
*06	5220 X	5042	-0-	-178	-0-	31	1	5645	2	N	-0-			63	
07	5394 X	5009	-0-	-385	-0-	30	1	5012	2	N	-0-			63	

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11H		RRCID -> 277486		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12885 - 14610					
*01	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	107	1	8098	2	N	-0-			-0-	
*02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	85	1	6947	2	N	-0-			-0-	
*03	8990 X	8762	-0-	-228	-0-	91	1	8671	2	N	-0-			-0-	
*04	8700 X	2107	-0-	-6593	-0-	23	1	2084	2	N	-0-			-0-	
*05	8990 X	8669	-0-	-321	-0-	86	1	8583	2	N	-0-			-0-	
*06	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	111	1	9361	2	N	-0-			-0-	
*07	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	98	1	9744	2	N	-0-			-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903													
EUBANKS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12169 - 12229					
02	1260 X	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			Y	-0-			-0-	
03	1395 X	1203	-0-	-192	-0-	1203	3			Y	-0-			-0-	
04	1350 X	1018	-0-	-332	-0-	1018	3			Y	-0-			-0-	
05	1395 X	931	-0-	-464	-0-	931	3			Y	-0-			-0-	
06	1320 X	931	-0-	-389	-0-	931	3			Y	-0-			-0-	
07	1364 X	973	-0-	-391	-0-	57	1	916	2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MOORE, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11912 - 12184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		Y	-0-		-0-
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	3		Y	-0-		-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-		-0-
05	1085 N	810	-0-	-275	-0-	810	3		Y	-0-		-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-		-0-
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	Y		-0-

ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12040 - 12110		
02	3164 X	2669	-0-	-495	-0-	2669	3		Y	-0-		-0-
03	3379 X	3127	-0-	-252	-0-	3127	3		Y	-0-		-0-
04	3120 X	3036	-0-	-84	-0-	3036	3		Y	-0-		-0-
05	3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3		Y	-0-		-0-
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3		Y	-0-		-0-
*07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	192	1	3116	2	Y		-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12200		
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-

FERRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163225		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11254 - 11796		
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-	5 5	8
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	5 5	3
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-	3 5	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
07	279 N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	2	Y		-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256		
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y		-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953		
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3		Y	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y		-0-

CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262		
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3		Y	-0-		-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-		-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-		-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		Y	-0-		-0-
06	720 N	498	-0-	-222	-0-	498	3		Y	-0-		-0-
07	1023 N	913	-0-	-110	-0-	53	1	860	2	Y		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
HARTLEY				WELL #: 1	RRCID -> 164476	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12380	- 12498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	308 N	69	-0-	-239	-0-	69 3				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3				-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 2			-0-

HILL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 164525	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11634	- 11727	
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204 3				-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3				-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3				-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3				-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3				-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2			-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 2	RRCID -> 165124	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12106	- 12168	
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3				-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3				-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3				-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	991 3				-0-
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	907 3				-0-
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	56 1	903 2			-0-

WHITTINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 166132	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 12768	PERF.12721	- 12755	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3				-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3				-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2				-0-

ENGLISH				WELL #: 2	RRCID -> 166630	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10250	- 12298	
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448 3				-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3				-0-
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3				-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3				-0-
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	322 3				-0-
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	16 1	255 2			-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 3	RRCID -> 169766	COMPL. DATE 04/16/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.12557	- 14650	
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-

MOORE, J. H.				WELL #: 3	RRCID -> 169929	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12184	- 12292	
02	1988 X	1364	-0-	-624	-0-	1364 3				-0-
03	1953 X	1487	-0-	-466	-0-	1487 3				-0-
04	1890 X	1635	-0-	-255	-0-	1635 3				-0-
05	1519 X	1031	-0-	-488	-0-	1031 3				-0-
06	1470 X	860	-0-	-610	-0-	860 3				-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
ENGLISH			WELL #:		4	RRCID ->	169958	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	12600 PERF.12159 - 12314				
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	EOM BALANCE
02		3276 X	3083	-0-	-193	-0-	3083	3			Y	-0-			-0-
03		3534 X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			Y	-0-			-0-
04		3360 X	3335	-0-	-25	-0-	3335	3			Y	-0-			-0-
05		3410 X	2998	-0-	-412	-0-	2998	3			Y	-0-			-0-
06		3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3081	3			Y	-0-			-0-
07		3441 X	3154	-0-	-287	-0-	183	1	2971	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON			WELL #:		2	RRCID ->	170005	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13000 PERF.12210 - 12428				
02		560 N	540	-0-	-20	-0-	540	3			Y	-0-			-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
07		620 N	611	-0-	-9	-0-	36	1	575	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON			WELL #:		3	RRCID ->	170284	COMPL. DATE	08/23/1998	TOTAL DEPTH	12838 PERF.12347 - 12643				
02		1568 X	915	-0-	-653	-0-	915	3			Y	-0-			-0-
03		1457 X	966	-0-	-491	-0-	966	3			Y	-0-			-0-
04		1200 X	919	-0-	-281	-0-	919	3			Y	-0-			-0-
05		1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-			-0-
06		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-			-0-
*07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	1034	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON			WELL #:		4	RRCID ->	170285	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	12750 PERF.12207 - 12611				
02		2660 X	1811	-0-	-849	-0-	1811	3			Y	-0-			-0-
03		2945 X	2377	-0-	-568	-0-	2377	3			Y	-0-			-0-
04		2850 X	1981	-0-	-869	-0-	1981	3			Y	-0-			-0-
05		2697 X	2682	-0-	-15	-0-	2682	3			Y	-0-			-0-
06		2340 X	2163	-0-	-177	-0-	2163	3			Y	-0-			-0-
07		2387 X	1919	-0-	-468	-0-	112	1	1807	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.			WELL #:		2	RRCID ->	170910	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	12550 PERF.12065 - 12237				
02		476 N	411	-0-	-65	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
04		570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			-0-
*07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST			WELL #:		3	RRCID ->	170927	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	12560 PERF.12094 - 12305				
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
05		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
06		300 N	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
07		434 N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH			WELL #:		3	RRCID ->	171058	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12900 PERF.12050 - 12165				
02		3724 X	1499	-0-	-2225	-0-	1499	3			Y	-0-			-0-
03		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-			-0-
04		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y	-0-			-0-
05		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			Y	-0-			-0-
06		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			Y	-0-			-0-
07		4123 X	3937	-0-	-186	-0-	229	1	3708	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710			
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
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	Y	-0-		-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-		-0-
05	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	4797	-0-	1797	1797	4797	3	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	4303	-0-	1203	3000	250	1	4053 2 Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270			
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416			
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	Y	-0-		-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203 2 Y	-0-		-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600			
02	1456 N	1073	-0-	-383	-0-	1073	3	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1408	3	Y	-0-		-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	Y	-0-		-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	Y	-0-		-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1193	-0-	-264	-0-	69	1	1124 2 Y	-0-		-0-

CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513			
02	6132 X	3143	-0-	-2989	-0-	3143	3	Y	-0-		-0-
03	5487 X	3699	-0-	-1788	-0-	3699	3	Y	-0-		-0-
04	4380 X	3419	-0-	-961	-0-	3419	3	Y	-0-		-0-
05	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3549	3	Y	-0-		-0-
06	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	3770	3	Y	-0-		-0-
07	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	205	1	3324 2 Y	-0-		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829			
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3	Y	-0-		-0-
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14 2 Y	-0-		-0-

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644			
02	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	Y	-0-		-0-
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	Y	-0-		-0-
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	Y	-0-		-0-
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	Y	-0-		-0-
06	1770 X	1763	-0-	-7	-0-	1763	3	Y	-0-		-0-
07	2325 X	1746	-0-	-579	-0-	102	1	1644 2 Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		Y	-0-		-0-
03	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2142	3		Y	-0-		-0-
04	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	2064	3		Y	-0-		-0-
05	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3		Y	-0-		-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		Y	-0-		-0-
*07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049 2	Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893				
02	4060 X	3597	-0-	-463	-0-	3597	3		Y	-0-		-0-
03	4495 X	3779	-0-	-716	-0-	3779	3		Y	-0-		-0-
04	3840 X	3666	-0-	-174	-0-	3666	3		Y	-0-		-0-
05	3968 X	3383	-0-	-585	-0-	3383	3		Y	-0-		-0-
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		Y	-0-		-0-
*07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	273	1	4415 2	Y	-0-		-0-

HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014				
02	952 N	808	-0-	-144	-0-	808	3		Y	-0-		-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-		-0-
04	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	3		Y	-0-		-0-
05	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	3		Y	-0-		-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3		Y	-0-		-0-
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769 2	Y	-0-		-0-

CLARY		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519				
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-		-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		Y	-0-		-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-		-0-
05	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	3		Y	-0-		-0-
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3		Y	-0-		-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	43	1	694 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318				
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3		Y	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335				
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-		-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		Y	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		Y	-0-		-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		Y	-0-		-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172			
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
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	21	1	Y	-0-	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912			
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243			
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2201 N	1766	-0-	-435	-0-	1766	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1900	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	2056	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	108	1	Y	-0-	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
02	4452 X	4174	-0-	-278	-0-	4174	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4867 X	4606	-0-	-261	-0-	4606	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4898 X	4749	-0-	-149	-0-	276	1	Y	-0-	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
02	2296 X	975	-0-	-1321	-0-	975	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2542 X	869	-0-	-1673	-0-	869	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2190 X	618	-0-	-1572	-0-	618	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2263 X	664	-0-	-1599	-0-	664	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2010 X	686	-0-	-1324	-0-	686	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1085 X	559	-0-	-526	-0-	33	1	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	638	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	744 N	699	-0-	-45	-0-	41	1	Y	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1456 N	1431	-0-	-25	-0-	1431 3	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	Y	-0-			-0-
04		1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542 3	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1547	-0-	-34	-0-	1547 3	Y	-0-			-0-
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	Y	-0-			-0-
*07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	93 1	1503 2	Y	-0-		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967				
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-

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358				
02		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 3	Y	-0-			-0-
03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 3	Y	-0-			-0-
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3	Y	-0-			-0-
05		3348 X	3344	-0-	-4	-0-	3344 3	Y	-0-			-0-
06		3270 X	2708	-0-	-562	-0-	2708 3	Y	-0-			-0-
07		3379 X	2757	-0-	-622	-0-	160 1	2597 2	Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238				
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	Y	-0-			-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	Y	-0-			-0-
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	Y	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	Y	-0-			-0-
*07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	24 1	386 2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446				
02		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	Y	-0-			-0-
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3	Y	-0-			-0-
04		2520 N	2282	-0-	-238	-0-	2282 3	Y	-0-			-0-
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	Y	-0-			-0-
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	Y	-0-			-0-
*07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	152 1	2469 2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258				
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280 3	Y	-0-			-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	Y	-0-			-0-
04		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3	Y	-0-			-0-
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3	Y	-0-			-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-			-0-
*07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	19 1	308 2	Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232				
02		1316 N	1223	-0-	-93	-0-	1223 3	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1157	-0-	-269	-0-	1157 3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1053	-0-	-387	-0-	1053 3	Y	-0-			-0-
05		1364 N	552	-0-	-812	-0-	552 3	Y	-0-			-0-
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	Y	-0-			-0-
*07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	88 1	1417 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
02		196 N	2	-0-	-194	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-	-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-	-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-	-0-
06		390 N	84	-0-	-306	-0-	84	3		Y	-0-	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866												
02		700 N	329	-0-	-371	-0-	329	3		Y	-0-	-0-
03		589 N	314	-0-	-275	-0-	314	3		Y	-0-	-0-
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-	-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-	-0-
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-	-0-
07		775 N	431	-0-	-344	-0-	25	1	406	2	Y	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285												
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260												
02		3780 X	1689	-0-	-2091	-0-	1689	3		Y	-0-	-0-
03		4185 X	2525	-0-	-1660	-0-	2525	3		Y	-0-	-0-
04		3930 X	2352	-0-	-1578	-0-	2352	3		Y	-0-	-0-
05		3968 X	1938	-0-	-2030	-0-	1938	3		Y	-0-	-0-
06		3450 X	1978	-0-	-1472	-0-	1978	3		Y	-0-	-0-
*07		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	223	1	3606	2	Y	-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012												
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-	-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-	-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-	-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-	-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-	-0-
*07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207												
02		1232 X	817	-0-	-415	-0-	817	3		Y	-0-	-0-
03		1364 X	277	-0-	-1087	-0-	277	3		Y	-0-	-0-
04		1230 X	27	-0-	-1203	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
05		1271 X	19	-0-	-1252	-0-	19	3		Y	-0-	-0-
06		960 X	11	-0-	-949	-0-	11	3		Y	-0-	-0-
07		899 X	1	-0-	-898	-0-	1	2		Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294												
02		4704 X	4175	-0-	-529	-0-	4175	3		Y	-0-	-0-
03		5115 X	4465	-0-	-650	-0-	4465	3		Y	-0-	-0-
04		4860 X	4027	-0-	-833	-0-	4027	3		Y	-0-	-0-
05		5022 X	3871	-0-	-1151	-0-	3871	3		Y	-0-	-0-
06		4860 X	3065	-0-	-1795	-0-	3065	3		Y	-0-	-0-
07		4619 X	4013	-0-	-606	-0-	233	1	3780	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
EUBANKS TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178332		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12416		PERF.11994 - 12218		
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
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-	-0-	
03	372 X	13	-0-	-359	-0-	13	3		Y	-0-	-0-	
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-	-0-	
05	496 X	405	-0-	-91	-0-	405	3		Y	-0-	-0-	
06	480 X	233	-0-	-247	-0-	233	3		Y	-0-	-0-	
07	558 X	257	-0-	-301	-0-	15	1	242 2	Y	-0-	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12289		
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-	-0-	
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		Y	-0-	-0-	
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		Y	-0-	-0-	
05	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3		Y	-0-	-0-	
06	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	3		Y	-0-	-0-	
07	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	75	1	1217 2	Y	-0-	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12204 - 12488		
02	2772 X	2541	-0-	-231	-0-	2541	3		Y	-0-	-0-	
03	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	2807	3		Y	-0-	-0-	
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		Y	-0-	-0-	
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		Y	-0-	-0-	
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		Y	-0-	-0-	
07	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	156	1	2524 2	Y	-0-	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12164 - 12426		
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		Y	-0-	-0-	
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		Y	-0-	-0-	
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		Y	-0-	-0-	
05	2418 N	1505	-0-	-913	-0-	1505	3		Y	-0-	-0-	
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		Y	-0-	-0-	
07	2201 N	1986	-0-	-215	-0-	116	1	1870 2	Y	-0-	-0-	

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12020 - 12273		
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-	-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-	-0-	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-	-0-	
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-	-0-	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-	-0-	
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440 2	Y	-0-	-0-	

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12313 - 12598		
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		Y	-0-	-0-	
03	3100 N	5455	-0-	2355	-0-	2355	3		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	4151	-0-	1151	-0-	3506	3		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	4381	-0-	1281	-0-	4787	3		Y	-0-	-0-	
06	8833 X	4046	-0-	-4787	-0-	4046	3		Y	-0-	-0-	
*07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	219	1	3554 2	Y	-0-	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385		PERF.11927 - 12236		
02	1624 X	1594	-0-	-30	-0-	1594	3		Y	-0-	-0-	
03	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		Y	-0-	-0-	
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		Y	-0-	-0-	
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		Y	-0-	-0-	
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		Y	-0-	-0-	
*07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	159	1	2566 2	Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	957	-0-	-79	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 3		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028 3		Y	-0-			-0-
05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 3		Y	-0-			-0-
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 3		Y	-0-			-0-
07	1054 N	949	-0-	-105	-0-	55 1	894 2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380				
02	1344 N	1292	-0-	-52	-0-	1292 3		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418 3		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1369 3		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 3		Y	-0-			-0-
06	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357 3		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	81 1	1313 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525				
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		Y	-0-			-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-			-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1840 3		Y	-0-			-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-			-0-
*07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	110 1	1773 2	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686				
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			-0-
04	300 N	228	-0-	-72	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3		Y	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	55 1	895 2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954				
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-

MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374				
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		Y	-0-			-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
07	310 N	25	-0-	-285	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437				
02	448 N	61	-0-	-387	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		Y	-0-			-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11822 - 12012		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725 3		Y	-0-			-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		Y	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3		Y	-0-			-0-
07	806 N	798	-0-	-8	-0-	46 1	752 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11987 - 12333		
02	1400 N	1372	-0-	-28	-0-	1372 3		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1303	-0-	-216	-0-	1303 3		Y	-0-			-0-
04	1440 N	1134	-0-	-306	-0-	1134 3		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1072	-0-	-447	-0-	1072 3		Y	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		Y	-0-			-0-
*07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	80 1	1303 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12030 - 12250		
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-

HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12462 - 12786		
02	1764 N	1760	-0-	-4	-0-	1760 3		Y	-0-			-0-
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		Y	-0-			-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	1374 3		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1519	-0-	-401	-0-	1519 3		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	108 1	1751 2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11857 - 12249		
02	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1701 3		Y	-0-			-0-
03	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	1725 3		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838 3		Y	-0-			-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		Y	-0-			-0-
06	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	1491 3		Y	-0-			-0-
07	1891 N	1517	-0-	-374	-0-	88 1	1429 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11848 - 12125		
02	1008 N	956	-0-	-52	-0-	956 3		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080 3		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		Y	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		Y	-0-			-0-
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038 3		Y	-0-			-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	62 1	1009 2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12086 - 12164		
02	2352 N	2287	-0-	-65	-0-	2287 3		Y	-0-			-0-
03	2604 N	2543	-0-	-61	-0-	2543 3		Y	-0-			-0-
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		Y	-0-			-0-
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		Y	-0-			-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		Y	-0-			-0-
07	2573 N	2228	-0-	-345	-0-	130 1	2098 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	3892 X	3699	-0-	-193	-0-	3699	3		Y	-0-	-0-	
03	4309 X	4158	-0-	-151	-0-	4158	3		Y	-0-	-0-	
04	4170 X	3936	-0-	-234	-0-	3936	3		Y	-0-	-0-	
05	4154 X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3		Y	-0-	-0-	
06	4020 X	3902	-0-	-118	-0-	3902	3		Y	-0-	-0-	
07	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	233	1	3768	2	Y	-0-	

LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960				
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	3		Y	-0-	-0-	
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		Y	-0-	-0-	
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3		Y	-0-	-0-	
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-	-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-	-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	

EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251				
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-	-0-	
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-	-0-	
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		Y	-0-	-0-	
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		Y	-0-	-0-	
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		Y	-0-	-0-	
07	2573 N	1823	-0-	-750	-0-	106	1	1717	2	Y	-0-	

FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926				
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249	3		Y	-0-	7	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-	2	
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		Y	-0-	-0-	
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-	-0-	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-	-0-	
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	26	1	415	2	Y	-0-	

HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230				
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-	

CLARY		WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386				
02	1036 N	1032	-0-	-4	-0-	1032	3		Y	-0-	-0-	
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3		Y	-0-	-0-	
04	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3		Y	-0-	-0-	
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		Y	-0-	-0-	
06	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	3		Y	-0-	-0-	
07	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	58	1	942	2	Y	-0-	

HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206				
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-	-0-	
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		Y	-0-	-0-	
04	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3		Y	-0-	-0-	
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		Y	-0-	-0-	
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-	-0-	
07	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	Y	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MOORE, ALMA		WELL #:		14	RRCID ->	188032	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12194 - 12290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARTLEY		WELL #:		7	RRCID ->	188115	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	12464 - 12741
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	Y	-0-		-0-
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	Y	-0-		-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	Y	-0-		-0-
05	1767	X	1516	-0-	-251	-0-	1516	3	Y	-0-		-0-
06	1710	X	1450	-0-	-260	-0-	1450	3	Y	-0-		-0-
07	1767	X	372	-0-	-1395	-0-	22	1	Y	-0-	350 2	-0-

HARTLEY		WELL #:		8	RRCID ->	188117	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	12306 - 12729
02	1232	X	629	-0-	-603	-0-	629	3	Y	-0-		-0-
03	1364	X	937	-0-	-427	-0-	937	3	Y	-0-		-0-
04	1320	X	1199	-0-	-121	-0-	1199	3	Y	-0-		-0-
05	837	X	629	-0-	-208	-0-	629	3	Y	-0-		-0-
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	Y	-0-		-0-
07	1240	X	904	-0-	-336	-0-	53	1	Y	-0-	851 2	-0-

HILL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188121	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12246 - 12410
02	1540	X	1329	-0-	-211	-0-	1329	3	Y	-0-		-0-
03	1705	X	962	-0-	-743	-0-	962	3	Y	-0-		-0-
04	1620	X	832	-0-	-788	-0-	832	3	Y	-0-		-0-
05	1674	X	616	-0-	-1058	-0-	616	3	Y	-0-		-0-
06	1620	X	1172	-0-	-448	-0-	1172	3	Y	-0-		-0-
*07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-	1380 2	-0-

LEDBETTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	188277	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11458 - 11621
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-

WHITTINGTON		WELL #:		7	RRCID ->	188734	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12756 - 12781
02	1988	N	1909	-0-	-79	-0-	1909	3	Y	-0-		-0-
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3	Y	-0-		-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	3	Y	-0-		-0-
05	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3	Y	-0-		-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	Y	-0-		-0-
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-	2034 2	-0-

HARTLEY		WELL #:		6	RRCID ->	188735	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	12410 - 12657
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	Y	-0-		-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3	Y	-0-		-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3	Y	-0-		-0-
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	3	Y	-0-		-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	Y	-0-		-0-
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-	1099 2	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 188740	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12482	- 12766	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3				-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3				-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3				-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3				-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 2	Y		-0-

ENGLISH				WELL #: 13	RRCID -> 197385	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12189	- 12274	
02	840 X	753	-0-	-87	-0-	753 3		Y		-0-
03	1705 X	856	-0-	-849	-0-	856 3		Y		-0-
04	1650 X	806	-0-	-844	-0-	806 3		Y		-0-
05	1705 X	804	-0-	-901	-0-	804 3		Y		-0-
06	930 X	760	-0-	-170	-0-	760 3		Y		-0-
07	868 X	783	-0-	-85	-0-	46 1	737 2	Y		-0-

HENDERSON				WELL #: 13	RRCID -> 197862	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 12735	PERF.12170	- 12393	
02	2184 X	851	-0-	-1333	-0-	851 3		Y		-0-
03	2418 X	1019	-0-	-1399	-0-	1019 3		Y		-0-
04	1740 X	902	-0-	-838	-0-	902 3		Y		-0-
05	1209 X	931	-0-	-278	-0-	931 3		Y		-0-
06	1020 X	936	-0-	-84	-0-	936 3		Y		-0-
07	1023 X	907	-0-	-116	-0-	53 1	854 2	Y		-0-

WHITTINGTON				WELL #: 8	RRCID -> 200429	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12596	- 12881	
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369 3		Y		-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3		Y		-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		Y		-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		Y		-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		Y		-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	22 1	360 2	Y		-0-

HENDERSON				WELL #: 14	RRCID -> 200454	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12775	PERF.12256	- 12514	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y		-0-
04	330 N	146	-0-	-184	-0-	146 3		Y		-0-
05	496 N	102	-0-	-394	-0-	102 3		Y		-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3		Y		-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	7 1	114 2	Y		-0-

ENGLISH				WELL #: 14	RRCID -> 201166	COMPL. DATE 01/27/2004	TOTAL DEPTH 12475	PERF.12100	- 12288	
02	3052 X	2727	-0-	-325	-0-	2727 3		Y		-0-
03	3379 X	3175	-0-	-204	-0-	3175 3		Y		-0-
04	3270 X	2983	-0-	-287	-0-	2983 3		Y		-0-
05	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	3110 3		Y		-0-
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		Y		-0-
*07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	195 1	3164 2	Y		-0-

CLARY				WELL #: 7	RRCID -> 201551	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 12695	PERF.12342	- 12381	
02	952 N	819	-0-	-133	-0-	819 3		Y		-0-
03	961 N	892	-0-	-69	-0-	892 3		Y		-0-
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	895 3		Y		-0-
05	899 N	528	-0-	-371	-0-	528 3		Y		-0-
06	870 N	91	-0-	-779	-0-	91 3		Y		-0-
07	930 N	36	-0-	-894	-0-	2 1	34 2	Y		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591								
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
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-

HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12240 - 12533						
02	756 N	615	-0-	-141	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
03	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	889	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156		PERF.12574 - 12832						
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12256 - 12538						
02	2856 X	618	-0-	-2238	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2727	-0-	-333	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
*07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	222	1	3603	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12578 - 12826						
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	453	-0-	-136	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12232 - 12242						
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3114	-0-	114	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
05	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3058	-0-	58	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2197	-0-	-903	-0-	128	1	2069	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12598 - 12892						
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
03	620 X	458	-0-	-162	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
05	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	3			Y	-0-					-0-
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			Y	-0-					-0-
*07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	279	1	4512	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
CLARY		WELL #:		8	RRCID ->	206507	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12467 - 12540
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1484 N	1453	-0-	-31	-0-	1453	3			-0-
03		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			-0-
04		1590 N	615	-0-	-975	-0-	615	3			-0-
05		1612 N	1096	-0-	-516	-0-	1096	3			-0-
06		1560 N	911	-0-	-649	-0-	911	3			-0-
*07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	207030	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12473 - 12817
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	5944	-0-	5944	5944	346	1	5598	2	-0-

ENGLISH		WELL #:		18	RRCID ->	207179	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12218 - 12547
02		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-
03		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-
04		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-
05		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		Y	-0-
06		660 X	653	-0-	-7	-0-	653	3		Y	-0-
07		682 X	614	-0-	-68	-0-	36	1	578	2	-0-

LONG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	207254	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.12582 - 12892
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-
04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-
07		1550 N	1519	-0-	-31	-0-	88	1	1431	2	-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		16	RRCID ->	209008	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12228 - 12575
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARTLEY		WELL #:		10	RRCID ->	210448	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12444 - 12695
02		1316 N	1286	-0-	-30	-0-	1286	3		Y	-0-
03		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3		Y	-0-
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		Y	-0-
06		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3		Y	-0-
*07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		10	RRCID ->	210501	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12484 - 12648
02		2240 X	1771	-0-	-469	-0-	1771	3		Y	-0-
03		2356 X	1707	-0-	-649	-0-	1707	3		Y	-0-
04		2250 X	1894	-0-	-356	-0-	1894	3		Y	-0-
05		2325 X	1908	-0-	-417	-0-	1908	3		Y	-0-
06		1980 X	1805	-0-	-175	-0-	1805	3		Y	-0-
07		1953 X	1721	-0-	-232	-0-	100	1	1621	2	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WHITE, H. E.		WELL #:		11	RRCID ->	210502	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	12995	PERF.12586 - 12843	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	451	-0-	-1257	-0-	451 3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	411	-0-	-612	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3711	-0-	611	611	3711 3		Y	-0-			-0-
06	2192 N	1581	-0-	-611	-0-	1581 3		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3924	-0-	824	824	228 1	3696 2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #:		21	RRCID ->	210733	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11906 - 12680	
02	1876 N	1640	-0-	-236	-0-	1640 3		Y	-0-			-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		Y	-0-			-0-
04	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049 3		Y	-0-			-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		Y	-0-			-0-
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172 3		Y	-0-			-0-
*07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	124 1	2006 2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #:		20	RRCID ->	210735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.11989 - 12748	
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		Y	-0-			-0-
03	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 3		Y	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-			-0-
05	899 N	754	-0-	-145	-0-	754 3		Y	-0-			-0-
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	662 3		Y	-0-			-0-
07	806 N	639	-0-	-167	-0-	37 1	602 2	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #:		11	RRCID ->	212097	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12449 - 12737	
02	1792 N	1532	-0-	-260	-0-	1532 3		Y	-0-			-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		Y	-0-			-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		Y	-0-			-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	1886 3		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	104 1	1691 2	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	218429	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	12473	PERF.12674 - 14284	
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-

CLARY		WELL #:		10	RRCID ->	230182	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12694	PERF.12132 - 12588	
02	4844 X	4192	-0-	-652	-0-	4192 3		Y	-0-			-0-
03	5084 X	4447	-0-	-637	-0-	4447 3		Y	-0-			-0-
04	4710 X	4290	-0-	-420	-0-	4290 3		Y	-0-			-0-
05	4867 X	4167	-0-	-700	-0-	4167 3		Y	-0-			-0-
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 3		Y	-0-			-0-
*07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	310 1	5027 2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		13	RRCID ->	230192	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12652 - 12930	
02	1288 N	1251	-0-	-37	-0-	1251 3		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	1082 3		Y	-0-			-0-
04	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193 3		Y	-0-			-0-
05	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387 3		Y	-0-			-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-			-0-
07	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	68 1	1102 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 066679	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11910	- 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2600 N	2600	-0-	-0-	23 1	2577 2	N	-0-	20
03		3097 N	3097	-0-	-0-	30 1	3067 2	N	-0-	20
04		3000 N	3289	-0-	289	30 1	3259 2	N	-0-	20
05		2883 N	2114	-0-	-769	28 1	2086 2	N	-0-	20
06		2940 N	1546	-0-	-1394	19 1	1527 2	N	-0-	20
07		3038 X	1471	-0-	-1567	31 1	1440 2	N	-0-	20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166270	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 12474	PERF.10135	- 10675	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONCRIEF, W. A., JR.				575000						
FORTSON		WELL #:		1	RRCID -> 070756	COMPL. DATE 08/30/1976	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11079	- 11154	
02		1068 N	1068	-0-	-0-	219 1	849 2	N	-0-	16
03		1251 N	1251	-0-	-0-	233 1	1018 2	N	-0-	16
04		1266 N	1266	-0-	-0-	254 1	1012 2	N	-0-	16
05		1133 N	1133	-0-	-0-	214 1	919 2	N	-0-	16
06		1048 N	1048	-0-	-0-	218 1	830 2	N	-0-	16
*07		1027 N	1027	-0-	-0-	220 1	807 2	N	-0-	16

OMEGA ENERGY, LLC				622657						
MANAHAN, LORENA C.		WELL #:		1	RRCID -> 096434	COMPL. DATE 09/09/1982	TOTAL DEPTH 12404	PERF.11504	- 11518	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
RICHARDSON, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 095666	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10937	- 11834	
02		13 N	13	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12			N	-0-	-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13			N	-0-	-0-
*06		13 N	-0-	-0-	-13			N	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350						
HARRIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 191367	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 12166	PERF.11550	- 12063	
02		1680 N	1665	-0-	-15	1665 2		N	-0-	95
03		2128 N	2128	-0-	-0-	2128 2		N	-0-	95
04		2128 N	2128	-0-	-0-	2128 2		N	-0-	95
05		1829 N	1806	-0-	-23	1806 2		N	-0-	95
06		2070 N	1780	-0-	-290	1780 2		N	-0-	95
*07		2558 N	2558	-0-	-0-	2558 2		N	-0-	95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					105
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					105
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					105
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					105
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					105
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

02	1736 N	1358	-0-	-378	-0-	63	1	1294	2	Y	1					19
03	1116 N	798	-0-	-318	-0-	26	1	768	2	Y	4	17	1			6
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	64	1	2291	2	Y	4					10
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	54	1	1820	2	Y	1					11
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	2	Y	2					13
07	2449 N	1524	-0-	-925	-0-	42	1	1479	2	Y	3					16

MCMICHAEL "A" 881167
 WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

RAWLS 881167
 WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

02	5796 X	3978	-0-	-1818	-0-	71	1	3907	2	Y	-0-					132
03	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	136	1	7055	2	Y	33	107	1			58
04	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	121	1	6194	2	Y	18					76
05	6417 X	6133	-0-	-284	-0-	114	1	5962	2	Y	52	109	1			19
06	6210 X	4815	-0-	-1395	-0-	79	1	4713	2	Y	21					40
07	6417 X	4916	-0-	-1501	-0-	79	1	4813	2	Y	22					62

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	96	1	5282	2	Y	-0-					138
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	118	1	6120	2	Y	28	113	1			53
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	31	9									
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	125	1	6405	2	Y	20					73
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	22	9									
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	114	1	5963	2	Y	52	106	1			19
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	57	9									
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	82	1	4882	2	Y	21					40
07	4929 X	4295	-0-	-634	-0-	23	9									
07	4929 X	4295	-0-	-634	-0-	69	1	4205	2	Y	19					59
						21	9									

 IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

*08	682 N	542	-0-	-140	-0-	23	1	519	2	Y	-0-					-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	Y	-0-					-0-
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*03	341 N	238	-0-	-103	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
*04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

 RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	515	2	Y	-0-					14
03	1240 N	861	-0-	-379	-0-	16	1	841	2	Y	4	11	1			7
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	4	9									
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	21	1	1077	2	Y	3					10
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	3	9									
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	21	1	1118	2	Y	10	16	1			4
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	11	9									
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	9	1	560	2	Y	2					6
*07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	2	9									
*07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1145	2	Y	5					11
						6	9									

 YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

02	3444 X	1882	-0-	-1562	-0-	53	1	1829	2	Y	-0-					4
03	3813 X	2101	-0-	-1712	-0-	70	1	2031	2	Y	-0-					4
04	3690 X	1092	-0-	-2598	-0-	28	1	1064	2	Y	-0-					4
05	2325 X	1320	-0-	-1005	-0-	46	1	1273	2	Y	1					5
						1	9									
06	2040 X	1111	-0-	-929	-0-	37	1	1074	2	Y	-0-					5
07	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	32	1	890	2	Y	1					6
						1	9									

 GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230			
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
02	1904 N	1828	-0-	-76	-0-	1828	2	N	-0-		67
03	2139 N	1965	-0-	-174	-0-	1965	2	N	-0-		67
04	2070 N	2023	-0-	-47	-0-	2023	2	N	-0-		67
05	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2	N	-0-		67
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	1865 2	67
07	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2	N	-0-		67

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124			
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	14	1	Y	-0-		45
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		45
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-		45
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	4		49
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		49
07	1147 N	593	-0-	-554	-0-	36	1	Y	-0-		49

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904			
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-		9
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-		9
*04	3000 N	3909	-0-	909	909	3909	2	N	-0-		9
05	2790 N	658	-0-	-2132	-0-	658	2	N	-0-		-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-		-0-
07	2790 X	90	-0-	-2700	-0-	90	2	N	-0-		-0-

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156			
02	2660 X	2064	-0-	-596	-0-	66	1	N	-0-		119
03	2945 X	2589	-0-	-356	-0-	79	1	N	36	84 1	71
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-		71
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	169	1	N	3		74
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-		74
*07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-		74

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		8
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	145985	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11416 - 11750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-		58
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-		58
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	160301	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11344 - 11395	
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-		-0-	
03	2790 X	14	-0-	-2776	-0-	14	2			N	-0-	-0-	
04	2700 X	2283	-0-	-417	-0-	2283	2			N	-0-	-0-	
05	1147 X	80	-0-	-1067	-0-	80	2			N	-0-	-0-	
06	990 X	167	-0-	-823	-0-	167	2			N	-0-	-0-	
07	2356 X	2081	-0-	-275	-0-	2081	2			N	-0-	-0-	

YORK, B. P.		WELL #:		2	RRCID ->	165828	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12007 - 12328	
02	1596 X	939	-0-	-657	-0-	27	1	912	2	Y	-0-	3	
03	806 X	770	-0-	-36	-0-	26	1	744	2	Y	-0-	3	
04	780 X	705	-0-	-75	-0-	18	1	687	2	Y	-0-	3	
05	1054 X	990	-0-	-64	-0-	35	1	954	2	Y	1	4	
						1	9						
06	1020 X	673	-0-	-347	-0-	23	1	650	2	Y	-0-	4	
07	1054 X	737	-0-	-317	-0-	26	1	710	2	Y	1	5	
						1	9						

YORK, B. P.		WELL #:		3	RRCID ->	171088	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11070 - 12344	
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-	

BOYD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	174272	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12207	PERF.	10370 - 11104	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-	6	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	2	3	
						2	9						
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	4	1	141	2	Y	-0-	3	
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-	3	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	1	4	
						1	9						
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	Y	1	5	
						1	9						

 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	ALLOW 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
02	1904 N	1545	-0-	-359	-0-	44	1	1501	2	Y	-0-			6
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	Y	-0-			6
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	58	1	2199	2	Y	-0-			6
05	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	53	1	1463	2	Y	1			7
						1	9							
06	2250 N	1518	-0-	-732	-0-	51	1	1467	2	Y	-0-			7
07	2325 N	1981	-0-	-344	-0-	69	1	1910	2	Y	2			9
						2	9							

 YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

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-

 BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	159	1	3274	2	Y	2			34
						2	9							
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	124	1	3675	2	Y	18	31	1	21
						20	9							
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	82	1	2904	2	Y	4			25
						4	9							
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	103	1	3501	2	Y	3			28
						3	9							
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	108	1	3883	2	Y	8			36
						9	9							
*07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	108	1	3836	2	Y	7			43
						8	9							

 YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

02	2268 X	1901	-0-	-367	-0-	54	1	1847	2	Y	-0-			6
03	2511 X	493	-0-	-2018	-0-	16	1	477	2	Y	-0-			6
04	2430 X	758	-0-	-1672	-0-	19	1	739	2	Y	-0-			6
05	2511 X	666	-0-	-1845	-0-	23	1	643	2	Y	-0-			6
06	2040 X	1188	-0-	-852	-0-	40	1	1148	2	Y	-0-			6
07	775 N	561	-0-	-214	-0-	20	1	540	2	Y	1			7
						1	9							

 BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

02	2408 N	2144	-0-	-264	-0-	99	1	2044	2	Y	1			23
						1	9							
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	100	1	2955	2	Y	15	21	1	17
						17	9							
04	2400 N	1894	-0-	-506	-0-	52	1	1839	2	Y	3			20
						3	9							
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	85	1	2884	2	Y	2			22
						2	9							
06	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	81	1	2910	2	Y	6			28
						7	9							
*07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	68	1	2421	2	Y	4			32
						4	9							

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 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
02	2800 N	2992	-0-	192	869	139	1	2852	2	Y			22
03	3647 X	2778	-0-	-869	-0-	90	1	2673	2	Y	14	20 1	16
04	2820 X	2699	-0-	-121	-0-	74	1	2621	2	Y	4		20
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	99	1	3358	2	Y	3		23
06	2820 X	2705	-0-	-115	-0-	73	1	2625	2	Y	6		29
07	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	78	1	2763	2	Y	5		34

YORK, B. P.		WELL #:		6	RRCID ->	197619	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	11990 - 12340	
02	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	73	1	2488	2	Y	-0-		7
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2275	2	Y	-0-		7
04	2400 N	159	-0-	-2241	-0-	4	1	155	2	Y	-0-		7
05	2821 N	1538	-0-	-1283	-0-	54	1	1483	2	Y	1		8
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	87	1	2503	2	Y	-0-		8
*07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	2		10

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199260	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11656 - 12536	
02	3668 X	2639	-0-	-1029	-0-	2639	2			Y	-0-		25
03	4061 X	2748	-0-	-1313	-0-	185	1	2563	2	Y	-0-		25
04	3930 X	3771	-0-	-159	-0-	227	1	3544	2	Y	-0-		-0-
05	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	34	1	2856	2	Y	-0-		-0-
06	2820 X	2199	-0-	-621	-0-	39	1	2160	2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	1979	-0-	-1927	-0-	41	1	1938	2	Y	-0-		-0-

YORK, B. P.		WELL #:		9	RRCID ->	211287	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	11970 - 12320	
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

GOOLSBY, H. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12281	PERF.	11640 - 11990	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	2	Y	-0-		2
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	554	2	Y	-0-		2
04	690 N	502	-0-	-188	-0-	13	1	489	2	Y	-0-		2
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	2	Y	-0-		2
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	2	Y	-0-		2
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	884	2	Y	1		3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350		
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
02	2800 N	2858	-0-	58	58	81	1	2777	2	Y	9
03	2856 N	2798	-0-	-58	-0-	93	1	2705	2	Y	9
04	2610 N	2343	-0-	-267	-0-	60	1	2283	2	Y	9
05	2697 X	1860	-0-	-837	-0-	65	1	1794	2	Y	10
						1	9				
06	2610 X	1219	-0-	-1391	-0-	41	1	1178	2	Y	10
*07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	104	1	2861	2	Y	13
						3	9				

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280		
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	149	1	5121	2	Y	2
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	183	1	5298	2	Y	4
						2	9				
04	5490 X	5296	-0-	-194	-0-	135	1	5158	2	Y	7
						3	9				
05	5828 X	4359	-0-	-1469	-0-	152	1	4204	2	Y	10
						3	9				
06	5640 X	4310	-0-	-1330	-0-	144	1	4166	2	Y	10
07	5828 X	4541	-0-	-1287	-0-	159	1	4380	2	Y	12
						2	9				

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310		
02	980 N	874	-0-	-106	-0-	25	1	849	2	Y	8
03	682 N	551	-0-	-131	-0-	18	1	533	2	Y	8
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	2	Y	8
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	9
						1	9				
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	18	1	506	2	Y	9
07	1085 N	812	-0-	-273	-0-	28	1	783	2	Y	10
						1	9				

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024		
02	3780 X	3280	-0-	-500	-0-	105	1	3156	2	Y	64
						19	9				
03	4185 X	3996	-0-	-189	-0-	150	1	3832	2	Y	77
						14	9				
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	151	1	4060	2	Y	94
						19	9				
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	156	1	4083	2	Y	112
						20	9				
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	149	1	3932	2	Y	120
						9	9				
07	4340 X	3749	-0-	-591	-0-	117	1	3632	2	Y	120

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554		
02	3444 X	2670	-0-	-774	-0-	2670	2			Y	30
03	3534 X	2667	-0-	-867	-0-	2667	2			Y	30
04	3420 X	3385	-0-	-35	-0-	3385	2			Y	-0-
05	3534 X	1797	-0-	-1737	-0-	1797	2			Y	-0-
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-
07	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			11
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			11
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-			11
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	919	2	Y	3			14
						3	9							
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			14
07	496 N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-			14

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752				
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-			14
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			14
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			14
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	1			15
						1	9							
06	300 N	204	-0-	-96	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			15
07	310 N	138	-0-	-172	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			15

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491				
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-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433				
02	3108 X	1959	-0-	-1149	-0-	1959	2			Y	-0-			-0-
03	3441 X	2865	-0-	-576	-0-	193	1	2672	2	Y	-0-			-0-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	227	1	3549	2	Y	-0-			-0-
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	50	1	4154	2	Y	-0-			-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	68	1	3810	2	Y	-0-			-0-
07	3906 X	3221	-0-	-685	-0-	66	1	3155	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534				
02	1148 X	818	-0-	-330	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
03	775 X	680	-0-	-95	-0-	46	1	634	2	Y	-0-			-0-
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-			-0-
05	1116 X	203	-0-	-913	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	22	-0-	-638	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12012 - 12330				
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	124	1	4271	2	Y	-0-			11
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	110	1	3197	2	Y	-0-			11
04	2520 X	2150	-0-	-370	-0-	55	1	2095	2	Y	-0-			11
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	156	1	4306	2	Y	3			14
						3	9							
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	137	1	3958	2	Y	-0-			14
07	2604 X	2129	-0-	-475	-0-	74	1	2053	2	Y	2			16
						2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
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
02	6188 X	5544	-0-	-644	-0-	99	1	5445	2	Y	-0-		107
03	6851 X	6259	-0-	-592	-0-	117	1	6111	2	Y	28	87 1	48
04	6630 X	6214	-0-	-416	-0-	31	9						
05	6851 X	6272	-0-	-579	-0-	119	1	6075	2	Y	18		66
06	6060 X	5610	-0-	-450	-0-	20	9						
07	6417 X	5628	-0-	-789	-0-	116	1	6099	2	Y	52	99 1	19
						57	9						
						92	1	5492	2	Y	24		43
						26	9						
						91	1	5509	2	Y	25		68
						28	9						
RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	11310 - 12430	
02	728 N	521	-0-	-207	-0-	9	1	512	2	Y	-0-		11
03	527 N	430	-0-	-97	-0-	8	1	420	2	Y	2	9 1	4
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	2	9						
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	Y	1		5
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	12	1	615	2	Y	5	8 1	2
						6	9						
						10	1	621	2	Y	3		5
						3	9						
						7	1	417	2	Y	2		7
						2	9						
WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	11304 - 12342	
02	5656 X	5126	-0-	-530	-0-	5126	2			N	-0-		-0-
03	6262 X	6037	-0-	-225	-0-	407	1	5630	2	N	-0-		-0-
04	6480 X	5450	-0-	-1030	-0-	328	1	5122	2	N	-0-		-0-
05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	91	1	7476	2	N	-0-		-0-
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	123	1	6867	2	N	-0-		-0-
07	6045 X	4495	-0-	-1550	-0-	92	1	4403	2	N	-0-		-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC GANN, J. C.		WELL #:		1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4348 - 4686	
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-
XTO ENERGY INC. IRVIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.	12262 - 12330	
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432		
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
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	493 2	N	-0-		-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2	N	-0-		-0-
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 2	N	-0-		-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340		
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365		
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008		
02	1792 N	1196	-0-	-596	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	829	-0-	-971	-0-	829 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	697	-0-	-977	-0-	697 2	N	-0-		-0-

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104		
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103 2	N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2	N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2	N	-0-		-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391		
02	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-		-0-
03	2883 N	2609	-0-	-274	-0-	2609 2	N	-0-		-0-
04	2820 N	2212	-0-	-608	-0-	2212 2	N	-0-		-0-
05	2914 N	2052	-0-	-862	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
06	2520 N	2033	-0-	-487	-0-	2033 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2123	-0-	-171	-0-	2123 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560		
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
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
03	434 N	91	-0-	-343	-0-	91 2	N	-0-		-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
05	403 N	189	-0-	-214	-0-	189 2	N	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	244 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A		
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1597	-0-	-542	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1488	-0-	-282	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1456	-0-	-156	-0-	1456 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067		
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2	N	-0-		-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024		
02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596 2	N	-0-		-0-
03	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098		
02	2212 X	2077	-0-	-135	-0-	2077 2	N	-0-		-0-
03	2449 X	2355	-0-	-94	-0-	2355 2	N	-0-		-0-
04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3259	-0-	159	159	3259 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3734	-0-	734	893	3734 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	4179	-0-	1079	1972	4179 2	N	-0-		-0-

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018		
02	728 N	377	-0-	-351	-0-	377 2	N	-0-		30
03	806 N	494	-0-	-312	-0-	494 2	N	-0-		30
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		30
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		30
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		30
*07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		30

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255		
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	607 2	N	-0-		-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2156 X	2092	-0-	-64	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2097	-0-	-321	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
04	2340 X	2234	-0-	-106	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
05	2418 X	2214	-0-	-204	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
06	2250 X	2054	-0-	-196	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
07	2325 X	2111	-0-	-214	-0-	2111 2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077				
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1413	-0-	-509	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186 2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138				
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142 2		N	-0-			-0-
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117				
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0- 2		N	-0-			-0-
05	341 N	39	-0-	-302	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		N	-0-			-0-
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 2		N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07	465 N	207	-0-	-258	-0-	207 2		N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393				
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
03	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
04	2220 N	1759	-0-	-461	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
05	2356 N	1903	-0-	-453	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1601	-0-	-349	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1222	-0-	-607	-0-	1222 2		N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
02	2688 X	2598	-0-	-90	-0-	2598 2		N	-0-			-0-
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2		N	-0-			-0-
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-			-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
*07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	496 2		N	-0-		-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-		-0-
04	750 N	608	-0-	-142	-0-	608 2		N	-0-		-0-
05	558 N	388	-0-	-170	-0-	388 2		N	-0-		-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		25
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		25
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		25
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-		25

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194			
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	180 2		N	-0-		-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
05	620 N	336	-0-	-284	-0-	336 2		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	471 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473			
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
05	1400 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111			
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283			
02	1400 N	1319	-0-	-81	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
03	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1219	-0-	-221	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
05	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2		N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122			
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
03	3348 X	2899	-0-	-449	-0-	2899 2		N	-0-		-0-
04	3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2872 2		N	-0-		-0-
05	3689 X	2840	-0-	-849	-0-	2840 2		N	-0-		-0-
06	3570 X	2947	-0-	-623	-0-	2947 2		N	-0-		-0-
07	3689 X	3119	-0-	-570	-0-	3119 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209		
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
02	1568 N	1228	-0-	-340	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564 2	N	-0-		-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228		
02	2380 N	1343	-0-	-1037	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1276	-0-	-770	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	930	-0-	-558	-0-	930 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	986	-0-	-244	-0-	986 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240		
02	3136 X	2650	-0-	-486	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	2875	-0-	-566	-0-	2875 2	N	-0-		-0-
04	3330 X	2667	-0-	-663	-0-	2667 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	2672	-0-	-769	-0-	2672 2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2455	-0-	-605	-0-	2455 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2596	-0-	-349	-0-	2596 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444		
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	136 1	4534 2	N	-0-	98
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	140 1	4683 2	N	-0-	98
04	4950 X	4042	-0-	-908	-0-	118 1	3924 2	N	-0-	98
05	5177 X	4642	-0-	-535	-0-	135 1	4507 2	N	-0-	98
06	5010 X	4823	-0-	-187	-0-	140 1	4677 2	N	5	103
07	5177 X	4876	-0-	-301	-0-	142 1	4734 2	N	-0-	103

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228		
02	1148 N	197	-0-	-951	-0-	197 2		N	-0-	-0-
03	1116 N	113	-0-	-1003	-0-	113 2		N	-0-	-0-
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	40 2		N	-0-	-0-
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 2		N	-0-	-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-	-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261		
02	1400 N	1290	-0-	-110	-0-	1290 2		N	-0-	-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-	-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-	-0-
05	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333 2		N	-0-	-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-	-0-
07	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	1372 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11280 - 11293	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	306 2	N	-0-		15
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	335 2	N	-0-		15
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327 2	N	-0-		15
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273 2	N	-0-		15
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298 2	N	-0-		15
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		15

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134	
02	700	N	46	-0-	-654	-0-	46 2	N	-0-		-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305	
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44 1	1465 2	N	-0-	25
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	48 1	1613 2	N	-0-	25
04	2010	N	1525	-0-	-485	-0-	44 1	1481 2	N	-0-	25
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	46 1	1550 2	N	-0-	25
06	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	44 1	1472 2	N	-0-	25
07	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	45 1	1486 2	N	-0-	25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226	
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-	-0-
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-	-0-
05	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	1012 2		N	-0-	-0-
06	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938 2		N	-0-	-0-
07	1333	N	843	-0-	-490	-0-	843 2		N	-0-	-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12074 - 12093	
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327		PERF.12152 - 12288	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297	
02	1764	X	771	-0-	-993	-0-	771 2		N	-0-	-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-	-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-	-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-	-0-
06	1890	N	1060	-0-	-830	-0-	1060 2		N	-0-	-0-
07	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	1086 2		N	-0-	-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			21
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-			21
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	1	1	730	2	N	-0-			21
05	589 N	413	-0-	-176	-0-	1	1	412	2	N	-0-			21
06	630 N	397	-0-	-233	-0-	397	2			N	-0-			21
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	1	1	527	2	N	-0-			21

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180				
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426				
02	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
*07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254				
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908				
02	3668 X	3660	-0-	-8	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	3939	-0-	-122	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	3909	-0-	-411	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	3730	-0-	-734	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
06	4320 X	2741	-0-	-1579	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	2680	-0-	-1381	-0-	2680	2			N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197				
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-			52
03	279 N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-			52
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			52
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			52
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			52
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			52

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294				
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			107
03	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-			107
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			107
05	1457 N	903	-0-	-554	-0-	903	2			N	-0-			107
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-			107
07	1116 N	844	-0-	-272	-0-	844	2			N	-0-			107

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	2	N	-0-				23
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	2	N	-0-				23
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	2	N	-0-				23
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	N	-0-				23
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-				23
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	-0-				23

 KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-				-0-
06	1800 N	878	-0-	-922	-0-	878	2			N	-0-				-0-
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-				-0-

 WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
*07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-				-0-

 LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

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-

 WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

02	1204 N	478	-0-	-726	-0-	478	2			N	-0-				161
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				161
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-				161
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-				161
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-				161
*07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-				161

 TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	N	-0-				30
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-				30
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	N	155	179	1		6
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	171	9								
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-				6
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-				6
*07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	N	-0-				6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	341	-0-	-163	-0-	341 2		N	-0-			33
03	527 N	204	-0-	-323	-0-	204 2		N	-0-			33
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2		N	-0-			33
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			33
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			33
07	465 N	363	-0-	-102	-0-	363 2		N	-0-			33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165		
02	868 N	701	-0-	-167	-0-	701 2		N	-0-			-0-
03	837 N	767	-0-	-70	-0-	767 2		N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
05	775 N	675	-0-	-100	-0-	675 2		N	-0-			-0-
06	750 N	579	-0-	-171	-0-	579 2		N	-0-			-0-
07	899 N	630	-0-	-269	-0-	630 2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113		
02	2632 X	1429	-0-	-1203	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2281	-0-	-539	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2569	-0-	-345	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
06	2820 X	1762	-0-	-1058	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
07	2356 X	1366	-0-	-990	-0-	1366 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246		
02	1092 N	914	-0-	-178	-0-	914 2		N	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1149	-0-	-471	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438		
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179		
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
06	1650 N	986	-0-	-664	-0-	986 2		N	-0-			-0-
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495		
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2373	-0-	-293	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
05	2852 N	2139	-0-	-713	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2027	-0-	-283	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
07	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2048 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2	N	-0-		-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-		-0-
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-		-0-
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	N	-0-		-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2	N	-0-		-0-
*07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368			
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	58	1	1926	2	N	-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	78	1	2608	2	N	-0-
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	68	1	2269	2	N	-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	N	-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	73	1	2431	2	N	-0-
*07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	N	-0-

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949			
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-	-0-
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2		Y	-0-	-0-
04	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2		Y	-0-	-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		Y	-0-	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-	-0-
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232			
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695			
02	2800 N	3089	-0-	289	289	3089	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	3867	-0-	767	1056	3867	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3130	-0-	130	1186	3130	2		N	-0-	-0-
05	3983 X	2797	-0-	-1186	-0-	2797	2		N	-0-	-0-
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-	-0-
*07	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518			
02	784 N	771	-0-	-13	-0-	771	2		N	-0-	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	-0-
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2		N	-0-	-0-
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2		N	-0-	-0-
07	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2		N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346			
02	896 N	845	-0-	-51	-0-	845	2		N	-0-	-0-
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	2		N	-0-	-0-
04	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-	-0-
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2		N	-0-	-0-
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	2		N	-0-	-0-
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	-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	GAS PROD	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
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627								
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	87	2		N	-0-					-0-
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2		N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2		N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131								
02	4116	X	4009	-0-	-107	-0-	4009	2		N	-0-					7
03	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	4502	2		N	-0-					7
04	4410	X	4243	-0-	-167	-0-	4243	2		N	-0-					7
05	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2		N	-0-					7
06	4350	X	4034	-0-	-316	-0-	4034	2		N	-0-					7
07	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	4237	2		N	-0-					7

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367								
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-					-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-					-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908								
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	762	2		N	-0-					242
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-					242
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-					242
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-					242
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2		N	-0-					242
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2		N	-0-					242

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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 #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020												
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

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

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281												
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2		N	-0-	-0-
03		217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-	-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-
05		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-	-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084												
02		448 N	296	-0-	-152	-0-	296	2		N	-0-	41
03		620 N	230	-0-	-390	-0-	230	2		N	-0-	41
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	41
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-	41
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	41
07		620 N	319	-0-	-301	-0-	319	2		N	-0-	41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		341 N	207	-0-	-134	-0-	207	2		N	-0-	-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-

SEENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269												
02		700 N	269	-0-	-431	-0-	269	2		N	-0-	-0-
03		775 N	47	-0-	-728	-0-	47	2		N	-0-	-0-
04		750 N	94	-0-	-656	-0-	94	2		N	-0-	-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-	-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	-0-
*07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784												
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

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383												
02		1792 N	1311	-0-	-481	-0-	1311	2		N	-0-	-0-
03		1984 N	1502	-0-	-482	-0-	1502	2		N	-0-	-0-
04		1560 N	1333	-0-	-227	-0-	1333	2		N	-0-	-0-
05		1457 N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2		N	-0-	-0-
06		1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2		N	-0-	-0-
07		1364 N	1077	-0-	-287	-0-	1077	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240								
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
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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949								
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-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	434 N	164	-0-	-270	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
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-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066								
02	3332 X	2698	-0-	-634	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	3160	-0-	-50	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3627	-0-	-217	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174								
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					58
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					58
04	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					58
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					58
06	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					58
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					58

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342								
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530								
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-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307								
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	651 N	148	-0-	-503	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	450 N	103	-0-	-347	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	527 N	133	-0-	-394	-0-	133	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133								
02	2054 N	1720	-0-	-334	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456								
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230								
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874								
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-					-0-
06	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	1964	2		N	-0-					-0-
07	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	2166	2		N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630								
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-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446								
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-					-0-
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746								
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742								
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160								
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232				
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
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969				
02	980 N	882	-0-	-98	-0-	882	2	N	-0-			-0-
03	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	2	N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
05	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2	N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	898	-0-	-404	-0-	898	2	N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291				
02	2492 X	2381	-0-	-111	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2486	-0-	-184	-0-	2486	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2455	-0-	-273	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	2201	-0-	-439	-0-	2201	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	2252	2	N	-0-			-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897				
02	532 N	275	-0-	-257	-0-	275	2	N	-0-			74
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			74
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2	N	-0-			74
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			74
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2	N	-0-			74
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918				
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490				
02	2100 N	1945	-0-	-155	-0-	1945	2	N	-0-			27
03	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2	N	-0-			27
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-			27
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			27
06	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2083	2	N	-0-			27
07	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2	N	-0-			27

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984		
02	2716 X	1218	-0-	-1498	-0-	1218	2	N	-0-			41
03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-			41
04	2910 X	1314	-0-	-1596	-0-	1314	2	N	-0-			41
05	1364 X	153	-0-	-1211	-0-	153	2	N	-0-			41
06	3000 X	210	-0-	-2790	-0-	210	2	N	-0-			41
07	3100 X	310	-0-	-2790	-0-	310	2	N	-0-			41

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	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
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	963 2	N	-0-		46	
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		46	
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		46	
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		46	
06	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009 2	N	-0-		46	
07	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055 2	N	-0-		46	

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419		
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-	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304		
02	1596	N	860	-0-	-736	-0-	860 2	N	-0-		20	
03	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287 2	N	-0-		20	
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-		20	
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-		20	
06	1260	N	779	-0-	-481	-0-	779 2	N	-0-		20	
07	1798	N	1431	-0-	-367	-0-	1431 2	N	-0-		20	

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202		
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	1504 2	N	-0-		-0-	
03	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011 2	N	-0-		-0-	
04	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939 2	N	-0-		-0-	
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-	
06	1950	N	993	-0-	-957	-0-	993 2	N	-0-		-0-	
07	2015	N	565	-0-	-1450	-0-	565 2	N	-0-		-0-	

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300		
02	1792	N	1483	-0-	-309	-0-	1483 2	N	-0-		20	
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2185 2	N	16		36	
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-		36	
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457 2	N	-0-		36	
06	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850 2	N	-0-		36	
07	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	1599 2	N	-0-		36	

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301		
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-		-0-	
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-		-0-	
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-		-0-	
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-		-0-	
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-		-0-	
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-	

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824		
02	3080	X	2806	-0-	-274	-0-	2806 2	Y	-0-		-0-	
03	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2747 2	Y	-0-		-0-	
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2	Y	-0-		-0-	
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	Y	-0-		-0-	
06	3240	X	2313	-0-	-927	-0-	2313 2	Y	-0-		-0-	
07	3441	X	1348	-0-	-2093	-0-	1348 2	Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-			56
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-			56
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-			56
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-			56
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-			56
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-			56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906				
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			23
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			23
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			23
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			23
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			23
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222				
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
07	558 N	402	-0-	-156	-0-	402 2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198				
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554				
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279				
02	1204 N	977	-0-	-227	-0-	977 2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	997	-0-	-233	-0-	997 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346				
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2		N	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394		
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
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820		
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2	N	-0-		-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
*07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056		
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-		-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	1857 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1738	-0-	-242	-0-	1738 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	1743 2	N	-0-		-0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706		
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328		
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1328	-0-	-382	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
*07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650		
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216		
02	2688 X	2239	-0-	-449	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
03	3131 X	2870	-0-	-261	-0-	2870 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2535	-0-	-495	-0-	2535 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2400	-0-	-731	-0-	2400 2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2334	-0-	-696	-0-	2334 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2081	-0-	-802	-0-	2081 2	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3214	-0-	114	114	3214	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3036	-0-	36	150	3036	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3317	-0-	217	367	3317	2		N	-0-			-0-
06	3559 X	3192	-0-	-367	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
*07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

02	756 N	634	-0-	-122	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	704	-0-	-846	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1750	-0-	-482	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1678	-0-	-275	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1433	-0-	-247	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1608	-0-	-345	-0-	1608	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2044 X	1682	-0-	-362	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
03		2573 X	2184	-0-	-389	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
04		2490 X	2125	-0-	-365	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
05		2573 X	2416	-0-	-157	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
06		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
*07		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

02		3976 X	3331	-0-	-645	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
03		4650 X	3640	-0-	-1010	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
04		4500 X	3464	-0-	-1036	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
05		4650 X	2443	-0-	-2207	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
*07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1299	-0-	-344	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
*07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414		
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168		
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	N	-0-		-0-
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
06	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	2190 2	N	-0-		-0-
*07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124		
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
*07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518		
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	775	-0-	-651	-0-	775 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360		
02	2660 X	1369	-0-	-1291	-0-	1369 2	N	-0-		-0-
03	2077 X	1580	-0-	-497	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
04	2070 X	1745	-0-	-325	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
05	2139 X	1052	-0-	-1087	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
06	2070 X	1426	-0-	-644	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
07	1798 X	813	-0-	-985	-0-	813 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164		
02	644 N	502	-0-	-142	-0-	502 2	N	-0-		-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
*07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-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	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
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351 2	N	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-		-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2	N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165		
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	Y	-0-		-0-
03	2108 X	1322	-0-	-786	-0-	1322 2	Y	-0-		-0-
04	2040 X	1530	-0-	-510	-0-	1530 2	Y	-0-		-0-
05	2108 X	1695	-0-	-413	-0-	1695 2	Y	-0-		-0-
06	2040 X	1821	-0-	-219	-0-	1821 2	Y	-0-		-0-
07	2108 X	1576	-0-	-532	-0-	1576 2	Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184		
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	N	-0-		-0-
03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	N	-0-		-0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2	N	-0-		-0-
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-		-0-
*07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380		
02	1428 N	884	-0-	-544	-0-	884 2	N	-0-		-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994 2	N	-0-		-0-
05	992 N	382	-0-	-610	-0-	382 2	N	-0-		-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
*07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993		
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2	Y	-0-		-0-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	261 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	19	-0-	-384	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	20	-0-	-310	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2	Y	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430		
02	3108 X	2890	-0-	-218	-0-	2890 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	3315	-0-	-126	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
04	3330 X	2305	-0-	-1025	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2	N	-0-		-0-
06	3210 X	3190	-0-	-20	-0-	3190 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3237	-0-	-80	-0-	3237 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222		
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150
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

02		4200 X	2871	-0-	-1329	-0-	2871 2			N	-0-	-0-
03		4340 X	3139	-0-	-1201	-0-	3139 2			N	-0-	-0-
04		4200 X	3795	-0-	-405	-0-	3795 2			N	-0-	-0-
05		4340 X	4184	-0-	-156	-0-	4184 2			N	-0-	-0-
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2			N	-0-	-0-
07		3937 X	2417	-0-	-1520	-0-	2417 2			N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368
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-

REED, HUGH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454
02		2212 X	948	-0-	-1264	-0-	948 2			N	-0-	28
03		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2			N	-0-	28
04		2370 X	1089	-0-	-1281	-0-	1089 2			N	-0-	28
05		2449 X	113	-0-	-2336	-0-	113 2			N	-0-	28
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2			N	-0-	28
*07		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2			N	-0-	28

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020
02		308 N	182	-0-	-126	-0-	182 2			N	-0-	-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-	-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-	-0-
06		240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2			N	-0-	-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2			N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409
02		1848 N	1771	-0-	-77	-0-	1771 2			N	-0-	-0-
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2			N	-0-	-0-
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			N	-0-	-0-
05		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2			N	-0-	-0-
06		2100 N	1902	-0-	-198	-0-	1902 2			N	-0-	-0-
07		2108 N	1987	-0-	-121	-0-	1987 2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108
02		868 N	709	-0-	-159	-0-	709 2			N	-0-	-0-
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			N	-0-	-0-
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2			N	-0-	-0-
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-	-0-
06		1710 N	1109	-0-	-601	-0-	1109 2			N	-0-	-0-
*07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			N	-0-	-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516
02		2660 X	1655	-0-	-1005	-0-	1655 2			N	-0-	-0-
03		2945 X	2763	-0-	-182	-0-	2763 2			N	-0-	-0-
04		2820 X	2383	-0-	-437	-0-	2383 2			N	-0-	-0-
05		2914 X	2276	-0-	-638	-0-	2276 2			N	-0-	-0-
06		2670 N	2391	-0-	-279	-0-	2391 2			N	-0-	-0-
07		2449 N	2170	-0-	-279	-0-	2170 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922				
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
02	1680 N	352	-0-	-1328	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
03	1054 N	368	-0-	-686	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		Y	-0-			-0-
07	1922 N	1582	-0-	-340	-0-	1582 2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282				
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046				
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			-0-
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3422	-0-	322	-0-	3422 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020				
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252				
02	5863 X	3093	-0-	-2770	-0-	3093 2		N	-0-			-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-			-0-
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
06	2700 X	1463	-0-	-1237	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
07	2790 X	1400	-0-	-1390	-0-	1400 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632				
02	420 N	66	-0-	-354	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03	465 N	127	-0-	-338	-0-	127 2		N	-0-			-0-
04	450 N	20	-0-	-430	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486				
02	2688 N	2412	-0-	-276	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
05	2666 N	2478	-0-	-188	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
06	2610 N	1872	-0-	-738	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
07	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832 2		N	-0-			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2184 N	1250	-0-	-934	-0-	1250	2			-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			-0-
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			-0-
06	1740 N	201	-0-	-1539	-0-	201	2			-0-
07	2356 N	271	-0-	-2085	-0-	271	2			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			-0-
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			-0-
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			-0-
05	2852 X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	2			-0-
06	2760 X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2			-0-
07	2852 X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			-0-
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480		
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			-0-
05	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2			-0-
06	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2			-0-
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848		
02	2520 N	1840	-0-	-680	-0-	1840	2			-0-
03	2945 N	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			-0-
04	2460 N	1478	-0-	-982	-0-	1478	2			-0-
05	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			-0-
06	2400 N	1979	-0-	-421	-0-	1979	2			-0-
*07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			-0-

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898		
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980		
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423				
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
02	2716 X	2632	-0-	-84	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	1948	-0-	-966	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1843	-0-	-1067	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378				
02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	1457	-0-	-1271	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	3521	-0-	-49	-0-	3521	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2365	-0-	-1205	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	1231	-0-	-2396	-0-	1231	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234				
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056				
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	801	-0-	-249	-0-	801	2	N	-0-			-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126				
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516				
02	1400 N	992	-0-	-408	-0-	992	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540				
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
*07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2604 N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2	N	-0-		-0-	
03	2790 N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2	N	-0-		-0-	
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-		-0-	
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		-0-	
06	2610 N	2499	-0-	-111	-0-	2499	2	N	-0-		-0-	
07	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	2633	2	N	-0-		-0-	

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086		
02	2016 X	1190	-0-	-826	-0-	1190	2	Y	-0-		-0-	
03	2232 X	1219	-0-	-1013	-0-	1219	2	Y	-0-		-0-	
04	2010 X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2	Y	-0-		-0-	
05	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	Y	-0-		-0-	
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	-0-		-0-	
*07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	Y	-0-		-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442		
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-		-0-	
03	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2	N	-0-		-0-	
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-	
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-		-0-	
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-		-0-	
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580		
02	1344 N	1297	-0-	-47	-0-	1297	2	N	-0-		-0-	
03	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2	N	-0-		-0-	
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		-0-	
05	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	1069	2	N	-0-		-0-	
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		-0-	
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-		-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11218 - 12436		
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-	
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2	N	-0-		-0-	
04	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315	2	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2	N	-0-		-0-	
06	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1290	2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2	N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033		
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-		22	
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-		22	
04	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-		22	
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-		22	
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-		22	
*07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-		22	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658		
02	3332 X	3050	-0-	-282	-0-	3050	2	N	-0-		33	
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2	N	-0-		33	
04	3570 X	3196	-0-	-374	-0-	3196	2	N	-0-		33	
05	3689 X	2408	-0-	-1281	-0-	2408	2	N	-0-		33	
06	3600 X	2923	-0-	-677	-0-	2923	2	N	-0-		33	
07	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2	N	-0-		33	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464								
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306								
02	1092 X	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274								
02	1064 N	1062	-0-	-2	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610								
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398								
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964								
02	3108 X	2235	-0-	-873	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	1852	-0-	-1589	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	1790	-0-	-752	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2400 X	2330	-0-	-70	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162			
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
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	
06	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292			
02	756 N	14	-0-	-742	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
03	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656			
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-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076			
02	588 N	549	-0-	-39	-0-	549	2	N	-0-	-0-	
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-	-0-	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-	
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966			
02	1288 N	1011	-0-	-277	-0-	1011	2	Y	-0-	3	
03	1364 N	816	-0-	-548	-0-	816	2	Y	-0-	3	
04	990 N	134	-0-	-856	-0-	134	2	Y	-0-	3	
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	Y	-0-	3	
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	Y	-0-	3	
*07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-	3	

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270			
02	1092 N	895	-0-	-197	-0-	895	2	N	-0-	-0-	
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	
04	1020 N	818	-0-	-202	-0-	818	2	N	-0-	-0-	
05	992 N	708	-0-	-284	-0-	708	2	N	-0-	-0-	
06	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474			
02	4284 X	3942	-0-	-342	-0-	3942	2	N	-0-	-0-	
03	4991 X	3175	-0-	-1816	-0-	3175	2	N	-0-	-0-	
04	4830 X	4345	-0-	-485	-0-	4345	2	N	-0-	-0-	
05	4991 X	4708	-0-	-283	-0-	4708	2	N	-0-	-0-	
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	N	-0-	-0-	
07	4495 X	4327	-0-	-168	-0-	4327	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501	
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
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-	-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139	
02	1792 N	450	-0-	-1342	-0-	450 2	N	-0-	-0-
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-	-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-		N	-0-	-0-
05	3100 N	4480	-0-	1380	1380	4480 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3482	-0-	482	1862	3482 2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	3375	-0-	275	2137	3375 2	N	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351	
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	-0-
03	868 N	564	-0-	-304	-0-	564 2	N	-0-	-0-
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2	N	-0-	-0-
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	555 2	N	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-	-0-
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434	
02	1988 X	1330	-0-	-658	-0-	1330 2	N	-0-	65
03	2201 X	2197	-0-	-4	-0-	2197 2	N	-0-	65
04	2130 X	1950	-0-	-180	-0-	1950 2	N	-0-	65
05	2201 X	1968	-0-	-233	-0-	1968 2	N	-0-	65
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2	N	-0-	65
*07	3100 N	3593	-0-	493	493	3593 2	N	-0-	65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268	
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	N	-0-	1
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-	1
04	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1732 2	N	-0-	1
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-	1
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	N	-0-	1
*07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-	1

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285	
02	2296 N	1466	-0-	-830	-0-	1466 2	N	-0-	-0-
03	2480 N	2244	-0-	-236	-0-	2244 2	N	-0-	-0-
04	2430 N	2425	-0-	-5	-0-	2425 2	N	-0-	-0-
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-	-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2	N	-0-	-0-
07	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421 2	N	-0-	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576	
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-	67
03	899 N	680	-0-	-219	-0-	680 2	N	-0-	67
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-	67
05	1271 N	867	-0-	-404	-0-	867 2	N	-0-	67
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 2	N	-0-	67
07	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	1198 2	N	-0-	67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	2212	N	2193	-0-	-19	-0-	2193 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	2279 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342			
02	3500	X	2497	-0-	-1003	-0-	2497 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2588 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3474 2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150			
02	2380	N	2149	-0-	-231	-0-	2149 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2453 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565 2	N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295			
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2010	N	1530	-0-	-480	-0-	1530 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1740 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1618 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600			
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	-0-	-0-
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	732 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524			
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	1418 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385			
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2294	N	1183	-0-	-1111	-0-	1183 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	218077	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12384	PERF.11070	- 12193	
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
02		2548 N	1736	-0-	-812	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
03		2821 N	1646	-0-	-1175	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
04		1980 N	1770	-0-	-210	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1474	-0-	-448	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1326	-0-	-264	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1056	-0-	-773	-0-	1056 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	218093	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11420	- 12692	
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223 2		N	-0-			-0-
03		248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-			-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-
05		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-			-0-
06		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2		N	-0-			-0-
07		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218242	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10973	- 12160	
02		5936 X	4503	-0-	-1433	-0-	4503 2		N	-0-			-0-
03		6572 X	4897	-0-	-1675	-0-	4897 2		N	-0-			-0-
04		6360 X	4093	-0-	-2267	-0-	4093 2		N	-0-			-0-
05		6045 X	3786	-0-	-2259	-0-	3786 2		N	-0-			-0-
06		5100 X	4524	-0-	-576	-0-	4524 2		N	-0-			-0-
*07		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	218295	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12797	PERF.11460	- 12527	
02		1848 X	1342	-0-	-506	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
03		2046 X	735	-0-	-1311	-0-	735 2		N	-0-			-0-
04		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
05		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
06		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
*07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218304	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12788	PERF.11279	- 11211	
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
03		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
05		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
06		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
*07		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218965	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10930	- 12150	
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
*07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	219063	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11084	- 12214	
02		1652 X	819	-0-	-833	-0-	819 2		N	-0-			-0-
03		1054 X	935	-0-	-119	-0-	935 2		N	-0-			-0-
04		1020 X	807	-0-	-213	-0-	807 2		N	-0-			-0-
05		899 N	752	-0-	-147	-0-	752 2		N	-0-			-0-
06		900 N	731	-0-	-169	-0-	731 2		N	-0-			-0-
*07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
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	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	728 N	665	-0-	-63	-0-	665	2		N	-0-		-0-
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2		N	-0-		-0-
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-		-0-
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2		N	-0-		-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
*07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512				
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235				
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-		-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-		-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-		-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		-0-
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392				
02	3304 X	2453	-0-	-851	-0-	2453	2		N	-0-		-0-
03	3658 X	2527	-0-	-1131	-0-	2527	2		N	-0-		-0-
04	3540 X	3136	-0-	-404	-0-	3136	2		N	-0-		-0-
05	3224 X	2788	-0-	-436	-0-	2788	2		N	-0-		-0-
06	2910 X	2255	-0-	-655	-0-	2255	2		N	-0-		-0-
07	3255 X	1989	-0-	-1266	-0-	1989	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469				
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545				
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-		-0-
03	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2		N	-0-		-0-
04	4200 X	1935	-0-	-2265	-0-	1935	2		N	-0-		-0-
05	4340 X	2024	-0-	-2316	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
06	4200 X	2034	-0-	-2166	-0-	2034	2		N	-0-		-0-
07	2976 X	2176	-0-	-800	-0-	2176	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616				
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-

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	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
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	940	-0-	-1250	-0-	940	2	N	-0-			-0-
*07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516		
02	3164 X	1939	-0-	-1225	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2925	-0-	-578	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2001	-0-	-1389	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2719	-0-	-629	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	1871	-0-	-1369	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2054	-0-	-860	-0-	2054	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292		
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3577	-0-	-329	-0-	3577	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3427	-0-	-683	-0-	3427	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	4109	-0-	-138	-0-	4109	2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307		
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3856	-0-	-112	-0-	3856	2	N	-0-			-0-
04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2	N	-0-			-0-
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	3756	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329		
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311		
02	2912 X	2562	-0-	-350	-0-	2562	2	N	-0-			-0-
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-			-0-
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2	N	-0-			-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-			-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2889	-0-	-769	-0-	2889	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258		
02	3136 X	2698	-0-	-438	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	1169	-0-	-1951	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	1558	-0-	-1573	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	346	-0-	-2684	-0-	346	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	619	-0-	-2357	-0-	619	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954				
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-	-0-	-0-	49
03	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-	-0-	-0-	49
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-	-0-	-0-	49
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-	-0-	-0-	49
06	2850	N	2578	-0-	-272	-0-	-0-	2578	2	N	-0-	-0-	-0-	49
07	2945	N	2582	-0-	-363	-0-	-0-	2582	2	N	-0-	-0-	-0-	49

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067				
02	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	-0-	2449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	-0-	2306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2728	X	2222	-0-	-506	-0-	-0-	2222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2610	X	2247	-0-	-363	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	-0-	2243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548				
02	1400	N	242	-0-	-1158	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2070	N	1602	-0-	-468	-0-	-0-	1602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201				
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397				
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	224363	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	12580	PERF.10760 - 12415				
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
02	3528 X	2823	-0-	-705	-0-	2823	2			N	-0-				-0-
03	3875 X	3051	-0-	-824	-0-	3051	2			N	-0-				-0-
04	3690 X	1927	-0-	-1763	-0-	1927	2			N	-0-				-0-
05	3503 X	1860	-0-	-1643	-0-	1860	2			N	-0-				-0-
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-				-0-
07	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	2827	2			N	-0-				-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224797	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11372 - 12469				
02	1904 X	1827	-0-	-77	-0-	1827	2			N	-0-				-0-
03	2015 X	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-				-0-
04	1950 X	1197	-0-	-753	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
05	2015 X	458	-0-	-1557	-0-	458	2			N	-0-				-0-
06	1950 X	696	-0-	-1254	-0-	696	2			N	-0-				-0-
*07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-				-0-

ROPER		WELL #:		5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11054 - 12207				
02	2996 X	2772	-0-	-224	-0-	2772	2			N	-0-				-0-
03	3069 X	2521	-0-	-548	-0-	2521	2			N	-0-				-0-
04	2820 X	2472	-0-	-348	-0-	2472	2			N	-0-				-0-
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-				-0-
06	2970 X	1914	-0-	-1056	-0-	1914	2			Y	-0-				-0-
07	3069 X	1542	-0-	-1527	-0-	1542	2			Y	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	225696	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10898 - 12566				
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-				-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	225703	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11354 - 12515				
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11240 - 12436				
02	1988 N	1026	-0-	-962	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
03	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			N	-0-				-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-				-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-				-0-
*07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11190 - 12395				
02	2184 X	1205	-0-	-979	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
03	2418 X	1068	-0-	-1350	-0-	1068	2			N	-0-				-0-
04	1680 X	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-				-0-
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-				-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
07	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	1212	2			N	-0-				-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
*07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984				
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			72
03	2573 N	2242	-0-	-331	-0-	2242 2		N	-0-			72
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-			72
05	2573 N	1065	-0-	-1508	-0-	1065 2		N	-0-			72
06	2160 N	1552	-0-	-608	-0-	1552 2		N	-0-			72
07	1953 N	1744	-0-	-209	-0-	1744 2		N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121				
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985				
02	1848 N	1751	-0-	-97	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1840	-0-	-110	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308				
02	3192 X	2918	-0-	-274	-0-	2918 2		N	-0-			28
03	3534 X	3174	-0-	-360	-0-	3174 2		N	-0-			28
04	3390 X	2638	-0-	-752	-0-	2638 2		N	-0-			28
05	3379 X	3058	-0-	-321	-0-	3058 2		N	-0-			28
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-			28
*07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		N	-0-			28

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326				
02	1176 N	1134	-0-	-42	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
*07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510				
02	1764 N	1665	-0-	-99	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	1547 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156		
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
02	588 N	377	-0-	-211	-0-	377 2	N	-0-		30
03	651 N	434	-0-	-217	-0-	434 2	N	-0-		30
04	660 N	383	-0-	-277	-0-	383 2	N	-0-		30
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		30
06	420 N	149	-0-	-271	-0-	149 2	N	-0-		30
07	403 N	236	-0-	-167	-0-	236 2	N	-0-		30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736		
02	336 N	217	-0-	-119	-0-	217 2	N	-0-		27
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2	N	-0-		27
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 2	N	-0-		27
05	248 N	30	-0-	-218	-0-	30 2	N	-0-		27
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		27
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082		
02	2716 X	2514	-0-	-202	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2572	-0-	-98	-0-	2572 2	N	-0-		-0-
05	2790 N	2254	-0-	-536	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-		-0-
*07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-		-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342		
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	N	-0-		18
03	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512 2	N	-0-		18
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-		18
05	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491 2	N	-0-		18
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-		18
*07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-		18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438		
02	2016 N	1831	-0-	-185	-0-	1831 2	N	-0-		-0-
03	2232 N	2021	-0-	-211	-0-	2021 2	N	-0-		-0-
04	2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063 2	N	-0-		-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-		-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2	N	-0-		-0-
*07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754		
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
03	3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2831 2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2728	-0-	-422	-0-	2728 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	2868	-0-	-387	-0-	2868 2	N	-0-		-0-
06	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
07	2821 X	2605	-0-	-216	-0-	2605 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629		
02	2772 X	2249	-0-	-523	-0-	2249 2	N	-0-		-0-
03	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
04	2970 X	2645	-0-	-325	-0-	2645 2	N	-0-		-0-
05	2480 X	401	-0-	-2079	-0-	401 2	N	-0-		-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-		-0-
*07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2	N	-0-		-0-

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 #:		2	RRCID ->	228610	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10944	- 12091
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	BALANCE

02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2			N	-0-	2
03		2945 X	2916	-0-	-29	-0-	2916 2			N	-0-	2
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2			N	-0-	2
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2			N	-0-	2
06		2940 X	2566	-0-	-374	-0-	2566 2			N	-0-	2
07		3379 X	1600	-0-	-1779	-0-	1600 2			N	-0-	2

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11369	- 12626
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-	-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-	-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-	-0-
05		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2			N	-0-	-0-
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			N	-0-	-0-
07		620 N	108	-0-	-512	-0-	108 2			N	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11060	- 12359
02		1904 N	1761	-0-	-143	-0-	1761 2			N	-0-	-0-
03		2077 N	1944	-0-	-133	-0-	1944 2			N	-0-	-0-
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2			N	-0-	-0-
05		1953 N	1705	-0-	-248	-0-	1705 2			N	-0-	-0-
06		1890 N	781	-0-	-1109	-0-	781 2			N	-0-	-0-
07		1953 N	1465	-0-	-488	-0-	1465 2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12647	PERF.11323	- 12582
02		5516 X	4843	-0-	-673	-0-	4843 2			N	-0-	-0-
03		5549 X	4031	-0-	-1518	-0-	4031 2			N	-0-	-0-
04		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 2			N	-0-	-0-
05		6107 X	5610	-0-	-497	-0-	5610 2			N	-0-	-0-
06		5910 X	5128	-0-	-782	-0-	5128 2			N	-0-	-0-
07		6107 X	5051	-0-	-1056	-0-	5051 2			N	-0-	-0-

COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10760	- 12258
02		2128 X	1531	-0-	-597	-0-	1531 2			N	-0-	-0-
03		1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963 2			N	-0-	-0-
04		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-	-0-
05		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650 2			N	-0-	-0-
06		1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779 2			N	-0-	-0-
07		1829 N	1129	-0-	-700	-0-	1129 2			N	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	229509	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.11339	- 12611
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2			N	-0-	118
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2			N	-0-	118
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-	118
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2			N	-0-	118
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-	118
07		1643 N	1280	-0-	-363	-0-	1280 2			N	-0-	118

ORAND #1		WELL #:		3	RRCID ->	229514	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10980	- 12160
02		1932 N	1629	-0-	-303	-0-	1629 2			N	-0-	91
03		2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154 2			N	-0-	91
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2			N	-0-	91
05		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2			N	-0-	91
06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2			N	-0-	91
*07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			N	-0-	91

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	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

02		3080 X	3065	-0-	-15	-0-	3009 2	56 4	N	-0-			-0-
03		3410 X	3250	-0-	-160	-0-	3188 2	62 4	N	-0-			-0-
04		3300 X	3100	-0-	-200	-0-	3040 2	60 4	N	-0-			-0-
05		3410 X	2739	-0-	-671	-0-	2693 2	46 4	N	-0-			-0-
06		3270 X	2825	-0-	-445	-0-	2767 2	58 4	N	-0-			-0-
07		3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2927 2	44 4	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	229531	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	12229	PERF.10600	- 12037	
02		1624 N	1373	-0-	-251	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
03		1364 N	925	-0-	-439	-0-	925 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	903	-0-	-327	-0-	903 2		N	-0-			-0-
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-			-0-
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
*07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #:		5	RRCID ->	229547	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.10876	- 12111	
02		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
03		5177 X	4879	-0-	-298	-0-	4879 2		N	-0-			-0-
04		4890 X	4453	-0-	-437	-0-	4453 2		N	-0-			-0-
05		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-			-0-
06		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539 2		N	-0-			-0-
07		5177 X	3944	-0-	-1233	-0-	3944 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	229668	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12307	PERF.10982	- 12099	
02		1764 N	1621	-0-	-143	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1800	-0-	-184	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
04		2040 N	1724	-0-	-316	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229677	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12943	PERF.11474	- 12679	
02		2156 X	2053	-0-	-103	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
03		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-			-0-
04		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	4204	-0-	1104	1104	4204 2		N	-0-			-0-
06		3350 X	2246	-0-	-1104	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
*07		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	229679	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11311	- 12466	
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1323	-0-	-117	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1339 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229846	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11382	- 12485	
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
03		992 N	640	-0-	-352	-0-	640 2		N	-0-			-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	954	-0-	-627	-0-	954 2		N	-0-			-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
*07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570			
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
02	1652 N	1624	-0-	-28	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1527	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2	N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520			
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451			
02	1008 N	924	-0-	-84	-0-	924	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230			
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	5
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	5
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	5
05	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2	N	-0-	-0-	5
06	1260 N	1059	-0-	-201	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	5
07	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2	N	-0-	-0-	5

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493			
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-

SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-	-0-	-0-
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	3346	-0-	246	-0-	246	246	3346	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542	
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
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-	-0-
03	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235 2	N	-0-	-0-
04	2250 N	2119	-0-	-131	-0-	2119 2	N	-0-	-0-
05	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219 2	N	-0-	-0-
06	2160 N	2072	-0-	-88	-0-	2072 2	N	-0-	-0-
*07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072	
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-	-0-
03	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	2501 2	N	-0-	-0-
04	2490 N	1591	-0-	-899	-0-	1591 2	N	-0-	-0-
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-	-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-	-0-
*07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585	
02	1232 N	1010	-0-	-222	-0-	958 2	52 4 N	-0-	-0-
03	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1352 2	54 4 N	-0-	-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1546 2	60 4 N	-0-	-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1503 2	44 4 N	-0-	-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1443 2	58 4 N	-0-	-0-
07	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	1457 2	45 4 N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935	
02	1820 N	1515	-0-	-305	-0-	1515 2	N	-0-	-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-	-0-
04	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2085 2	N	-0-	-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-	-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-	-0-
07	2170 N	1876	-0-	-294	-0-	1876 2	N	-0-	-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918	
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	421 2	N	-0-	-0-
03	558 N	451	-0-	-107	-0-	451 2	N	-0-	-0-
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	435 2	N	-0-	-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2	N	-0-	-0-
06	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 2	N	-0-	-0-
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742	
02	1792 N	1742	-0-	-50	-0-	1742 2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	1943 2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1762	-0-	-188	-0-	1762 2	N	-0-	-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-	-0-
06	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	1787 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535 2	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607	
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-	-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-	-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-	-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-	-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189 2	N	-0-	-0-

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	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
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292 2	N	-0-		-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2	N	-0-		-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404		
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361		
02	1624 N	1458	-0-	-166	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1141	-0-	-299	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196		
02	2100 X	1594	-0-	-506	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
03	3131 X	1922	-0-	-1209	-0-	1922 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	1597	-0-	-1433	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815 2	N	-0-		-0-
06	1860 X	1550	-0-	-310	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
*07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415		
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3952	-0-	852	852	3952 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	86	-0-	-1234	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	14	-0-	-1474	-0-	14 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679		
02	1624 N	1618	-0-	-6	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
04	1800 N	1589	-0-	-211	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1547 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	717	-0-	-926	-0-	717 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371		
02	3080 X	3070	-0-	-10	-0-	3070 2	N	-0-		-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2	N	-0-		-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2	N	-0-		-0-
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2	N	-0-		-0-
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2	N	-0-		-0-
*07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428			
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
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-	-0-	
03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2	N	-0-	-0-	
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2	N	-0-	-0-	
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-	-0-	
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	N	-0-	-0-	
*07	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	N	-0-	-0-	

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162			
02	3052 X	2402	-0-	-650	-0-	2402	2	N	-0-	-0-	
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2	N	-0-	-0-	
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-	-0-	
05	3379 X	2117	-0-	-1262	-0-	2117	2	N	-0-	-0-	
06	3270 X	1730	-0-	-1540	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	
*07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-	-0-	

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831			
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-	

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852			
02	196 N	50	-0-	-146	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690			
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-	-0-	
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-	-0-	
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2	N	-0-	-0-	
05	3875 X	2977	-0-	-898	-0-	2977	2	N	-0-	-0-	
06	3750 X	2703	-0-	-1047	-0-	2703	2	N	-0-	-0-	
07	4030 X	2775	-0-	-1255	-0-	2775	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062			
02	1736 N	1260	-0-	-476	-0-	1260	2	N	-0-	-0-	
03	1860 N	990	-0-	-870	-0-	990	2	N	-0-	-0-	
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-	-0-	
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-	-0-	
*07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-	-0-	

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279			
02	1232 N	1147	-0-	-85	-0-	1147	2	N	-0-	84	
03	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2	N	-0-	84	
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	84	
05	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2	N	-0-	84	
06	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2	N	-0-	84	
07	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	1084	2	N	-0-	84	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			17
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			17
04		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			17
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			17
06		1440 N	1030	-0-	-410	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			17
07		1488 N	915	-0-	-573	-0-	-0-	915	2		N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011															
02		980 N	885	-0-	-95	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03		868 N	841	-0-	-27	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	802	-0-	-562	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430															
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-		-0-
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1868	2	N	-0-		-0-
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1579	2	N	-0-		-0-
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-		-0-
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	2	N	-0-		-0-
*07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312															
02		364 N	329	-0-	-35	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03		372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04		360 N	292	-0-	-68	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05		372 N	303	-0-	-69	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06		330 N	293	-0-	-37	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507															
02		3533 X	2054	-0-	-1479	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			51
03		2232 X	1084	-0-	-1148	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			51
04		2160 X	1121	-0-	-1039	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			51
05		2232 X	908	-0-	-1324	-0-	-0-	908	2		N	-0-			51
06		2160 X	1011	-0-	-1149	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			51
07		2232 X	1031	-0-	-1201	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436															
02		2380 X	2150	-0-	-230	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
03		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
04		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
06		2550 X	2264	-0-	-286	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2382	-0-	-253	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486															
02		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
04		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
05		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
06		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
*07		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

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	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
02	2940 X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2	N	-0-		-0-
03	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2	N	-0-		-0-
05	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	2753	2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863	2	N	-0-		-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350			
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299			
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050			
02	1848 N	1800	-0-	-48	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
03	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2	N	-0-		-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-		-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-		-0-
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
07	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406			
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	2	N	-0-		-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	941	-0-	-392	-0-	941	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185			
02	4676 X	4445	-0-	-231	-0-	4445	2	N	-0-		-0-
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2	N	-0-		-0-
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2	N	-0-		-0-
05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2	N	-0-		-0-
06	5010 X	4187	-0-	-823	-0-	4187	2	N	-0-		-0-
*07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414			
02	2940 X	1668	-0-	-1272	-0-	1668	2	N	-0-		9
03	3255 X	1224	-0-	-2031	-0-	1224	2	N	-0-		9
04	3150 X	1500	-0-	-1650	-0-	1500	2	N	-0-		9
05	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	2952	2	N	-0-		9
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-		9
*07	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-		9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11377 - 12715		
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4788 X	2505	-0-	-2283	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	3617	-0-	-1684	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	4205	-0-	-145	-0-	4205	2	N	-0-			-0-
05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2	N	-0-			-0-
06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2	N	-0-			-0-
*07	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2	N	-0-			-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10927 - 12208		
02	448 N	276	-0-	-172	-0-	276	2	N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11088 - 12430		
02	1064 N	901	-0-	-163	-0-	901	2	N	-0-			-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2	N	-0-			-0-
05	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	2	N	-0-			-0-
06	960 N	820	-0-	-140	-0-	820	2	N	-0-			-0-
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199		
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	699	-0-	-321	-0-	699	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	799	-0-	-317	-0-	799	2	N	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333		
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	1847	-0-	-343	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	1753	-0-	-603	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	1937	-0-	-583	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11514 - 12817		
02	1792 N	744	-0-	-1048	-0-	744	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564		
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-			-0-
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406		
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
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279 2	N	-0-		138
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		138
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2	N	-0-		138
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		138
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		138
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		138

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510		
02	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278 2	N	-0-		37
03	6634 X	6416	-0-	-218	-0-	6416 2	N	-0-		37
04	6870 X	6344	-0-	-526	-0-	6344 2	N	-0-		37
05	7099 X	5307	-0-	-1792	-0-	5307 2	N	-0-		37
06	6870 X	5962	-0-	-908	-0-	5962 2	N	-0-		37
07	6944 X	5860	-0-	-1084	-0-	5860 2	N	-0-		37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140		
02	4536 X	3445	-0-	-1091	-0-	3445 2	N	-0-		-0-
03	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	3726 2	N	-0-		-0-
04	3750 X	3509	-0-	-241	-0-	3509 2	N	-0-		-0-
05	3813 X	3036	-0-	-777	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
06	3690 X	3315	-0-	-375	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
07	3813 X	3242	-0-	-571	-0-	3242 2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104		
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269		
02	4564 X	4283	-0-	-281	-0-	4283 2	N	-0-		45
03	5053 X	4923	-0-	-130	-0-	4923 2	N	-0-		45
04	4890 X	4779	-0-	-111	-0-	4779 2	N	-0-		45
05	5053 X	4245	-0-	-808	-0-	4245 2	N	-0-		45
06	4890 X	4440	-0-	-450	-0-	4440 2	N	-0-		45
07	4929 X	3538	-0-	-1391	-0-	3538 2	N	-0-		45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-		-0-
*07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740		
02	1960 N	1011	-0-	-949	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1317	-0-	-791	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1609	-0-	-341	-0-	1609 2	N	-0-		-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	N	-0-		-0-
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	334	2	N	-0-
07	868 N	174	-0-	-694	-0-	174	2	N	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560	
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-
03	1271 N	856	-0-	-415	-0-	856	2	N	-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2	N	-0-
07	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2	N	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205	
02	2352 N	2007	-0-	-345	-0-	2007	2	N	-0-
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-
04	2400 N	2182	-0-	-218	-0-	2182	2	N	-0-
05	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2	N	-0-
06	2370 N	2024	-0-	-346	-0-	2024	2	N	-0-
*07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586	
02	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7357	2	56 4 N	-0-
03	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6644	2	59 4 N	-0-
04	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5999	2	60 4 N	-0-
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6069	2	46 4 N	-0-
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5801	2	58 4 N	-0-
*07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2	N	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956	
02	2296 X	1828	-0-	-468	-0-	1828	2	N	-0-
03	2542 X	1706	-0-	-836	-0-	1706	2	N	-0-
04	2370 X	1747	-0-	-623	-0-	1747	2	N	-0-
05	2449 X	1425	-0-	-1024	-0-	1425	2	N	-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-
*07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147		PERF.11487 - 11891	
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
02	1064 N	685	-0-	-379	-0-	685	2	N	-0-		-0-
03	1426 N	811	-0-	-615	-0-	811	2	N	-0-		-0-
04	990 N	517	-0-	-473	-0-	517	2	N	-0-		-0-
05	744 N	347	-0-	-397	-0-	347	2	N	-0-		-0-
06	780 N	455	-0-	-325	-0-	455	2	N	-0-		-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11448 - 12572	
02	3332 X	2863	-0-	-469	-0-	2863	2	N	-0-		-0-
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2	N	-0-		-0-
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	-0-		-0-
05	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11225 - 12401	
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-		-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11186 - 12400	
02	2324 N	1641	-0-	-683	-0-	1641	2	N	-0-		-0-
03	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	1404	2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396	
02	1316 N	1122	-0-	-194	-0-	1122	2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	971	-0-	-199	-0-	971	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	968	-0-	-272	-0-	968	2	N	-0-		-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256	
02	2660 X	2483	-0-	-177	-0-	2483	2	N	-0-		39
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		39
04	2850 X	1417	-0-	-1433	-0-	1417	2	N	-0-		39
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-		39
06	2850 X	2511	-0-	-339	-0-	2511	2	N	-0-		39
07	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2	N	-0-		39

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698	
02	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2	N	-0-		-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1242	-0-	-742	-0-	1242	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250		
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
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2	N	-0-			-0-
06	630 N	459	-0-	-171	-0-	459	2	N	-0-			-0-
07	806 N	467	-0-	-339	-0-	467	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979		
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-			-0-
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-			-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
06	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
*07	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339		
02	2380 N	1554	-0-	-826	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1299	-0-	-437	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2	N	-0-			-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10619 - 11446		
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2	N	-0-			60
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			60
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2	N	-0-			60
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			60
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			60
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			60

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10936 - 11967		
02	1008 X	983	-0-	-25	-0-	983	2	N	-0-			26
03	1116 X	815	-0-	-301	-0-	815	2	N	-0-			26
04	1080 X	367	-0-	-713	-0-	367	2	N	-0-			26
05	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			26
06	1050 X	960	-0-	-90	-0-	960	2	N	-0-			26
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			26

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11455 - 12618		
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11473 - 12660		
02	476 N	191	-0-	-285	-0-	191	2	N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
06	870 N	411	-0-	-459	-0-	411	2	N	-0-			-0-
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708		
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	BALANCE
02	1708 N	1627	-0-	-81	-0-	1627 2		N	-0-	-0-
03	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1718 2		N	-0-	-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-	-0-
05	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
06	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1493 2		N	-0-	-0-
07	1643 N	1115	-0-	-528	-0-	1115 2		N	-0-	-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510		
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-	21
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	21
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	21
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	21
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	21
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382		
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-	-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-	-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-	-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	-0-
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258		
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1300 2	56 4	N	-0-	-0-
03	2449 X	1482	-0-	-967	-0-	1424 2	58 4	N	-0-	-0-
04	2370 X	1452	-0-	-918	-0-	1398 2	54 4	N	-0-	-0-
05	2449 X	1605	-0-	-844	-0-	1561 2	44 4	N	-0-	-0-
06	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1779 2	58 4	N	-0-	-0-
*07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186		
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-	85
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-	85
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-	85
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		N	-0-	85
06	3210 X	1350	-0-	-1860	-0-	1350 2		N	-0-	85
07	3317 X	286	-0-	-3031	-0-	286 2		N	-0-	85

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
02	2800 X	2223	-0-	-577	-0-	2223 2		N	-0-	-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2		N	-0-	-0-
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-	-0-
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-	-0-
06	3480 X	2383	-0-	-1097	-0-	2383 2		N	-0-	-0-
07	3596 X	2375	-0-	-1221	-0-	2375 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
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
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2	N	-0-		-0-
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2	N	-0-		-0-
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 2	N	-0-		-0-
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3795	-0-	-285	-0-	3795 2	N	-0-		-0-
07	4216 X	2095	-0-	-2121	-0-	2095 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
02	1008 N	933	-0-	-75	-0-	933 2	N	-0-		-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
*07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	875	-0-	-235	-0-	875 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	843	-0-	-211	-0-	843 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
02	2772 X	1938	-0-	-834	-0-	1938 2	N	-0-		24
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2	N	-0-		24
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2	N	-0-		24
05	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	2405 2	N	-0-		24
06	3390 X	2091	-0-	-1299	-0-	2091 2	N	-0-		24
*07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2	N	-0-		24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180		
02	2800 N	3185	-0-	385	385	3185 2	N	-0-		-0-
03	2779 N	2394	-0-	-385	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
05	3069 X	2342	-0-	-727	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	1805	-0-	-1165	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	1878	-0-	-1191	-0-	1878 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582		
02	1512 N	1045	-0-	-467	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-		-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-		-0-
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-		-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
*07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
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
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	856 2	N	-0-			-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921 2	N	-0-			-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	912 2	N	-0-			-0-
05	961	N	718	-0-	-243	-0-	718 2	N	-0-			-0-
06	900	N	705	-0-	-195	-0-	705 2	N	-0-			-0-
07	930	N	360	-0-	-570	-0-	360 2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022				
02	1456	N	925	-0-	-531	-0-	925 2	N	-0-			114
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			114
04	1200	N	840	-0-	-360	-0-	840 2	N	-0-			114
05	1023	N	371	-0-	-652	-0-	371 2	N	-0-			114
06	1140	N	908	-0-	-232	-0-	908 2	N	-0-			114
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-			114

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443				
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	N	-0-			-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958 2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775 2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	2280 2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042				
02	6608	X	4780	-0-	-1828	-0-	4780 2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5236	-0-	-1243	-0-	5236 2	N	-0-			-0-
04	6030	X	4391	-0-	-1639	-0-	4391 2	N	-0-			-0-
05	6045	X	4261	-0-	-1784	-0-	4261 2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4293	-0-	-837	-0-	4293 2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4425	-0-	-876	-0-	4425 2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556				
02	3192	X	2301	-0-	-891	-0-	2301 2	N	-0-			-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3236	-0-	-304	-0-	3236 2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3296 2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	3274 2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	3523 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064				
02	2240	X	1530	-0-	-710	-0-	1530 2	N	-0-			-0-
03	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	2224 2	N	-0-			-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-			-0-
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-			-0-
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-			-0-
07	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	2039 2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992				
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	1508	-0-	-693	-0-	1508 2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1404	-0-	-516	-0-	1404 2	Y	-0-			-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	Y	-0-			-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	Y	-0-			-0-
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	Y	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3528 X	2302	-0-	-1226	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
03		3379 X	2968	-0-	-411	-0-	2968 2		N	-0-		-0-
04		3210 X	2948	-0-	-262	-0-	2948 2		N	-0-		-0-
05		3317 X	3037	-0-	-280	-0-	3037 2		N	-0-		-0-
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-		-0-
*07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	241778	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11206 -	12371
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		7
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		7
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		7
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		7
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		7
*07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		7

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	241780	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11641 -	12134
02		2156 N	1953	-0-	-203	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-		-0-
04		2190 N	1623	-0-	-567	-0-	1623 2		N	-0-		-0-
05		2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
06		2130 N	1894	-0-	-236	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
*07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241783	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	12134	PERF.11327 -	11802
02		2772 N	2489	-0-	-283	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
03		3007 N	2565	-0-	-442	-0-	2565 2		N	-0-		-0-
04		2880 N	2193	-0-	-687	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
05		2759 N	1957	-0-	-802	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
06		2490 N	2076	-0-	-414	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	2076	-0-	-187	-0-	2076 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	241818	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.11182 -	12338
02		2800 N	2605	-0-	-195	237	2605 2		N	-0-		-0-
03		2453 X	2216	-0-	-237	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
04		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
05		93 X	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06		90 X	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*07		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241819	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11246 -	12416
02		476 X	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-		-0-
03		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-		-0-
*07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241835	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11169 -	12422
02		3276 X	1544	-0-	-1732	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
03		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-		-0-
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-		-0-
05		4092 X	3677	-0-	-415	-0-	3677 2		N	-0-		-0-
06		3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	2949 2		N	-0-		-0-
*07		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169			
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
02	1624 N	1130	-0-	-494	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	
03	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-	-0-	
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	-0-	
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	
*07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114			
02	2380 X	2127	-0-	-253	-0-	2127	2	N	-0-	-0-	
03	2635 X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2	N	-0-	-0-	
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	
05	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	
06	2220 N	1964	-0-	-256	-0-	1964	2	N	-0-	-0-	
07	2356 N	1816	-0-	-540	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472			
02	2800 N	3064	-0-	264	264	3064	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	3180	-0-	80	344	3180	2	N	-0-	-0-	
04	2657 N	2313	-0-	-344	-0-	2313	2	N	-0-	-0-	
05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-	-0-	
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-	-0-	
*07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028			
02	3108 X	2284	-0-	-824	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	
03	3317 X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2	N	-0-	-0-	
04	2700 X	2642	-0-	-58	-0-	2642	2	N	-0-	-0-	
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-	-0-	
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-	-0-	
*07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478			
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	2230	2	N	-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	66	1	2191	2	N	-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	N	-0-
*07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	54	1	1796	2	N	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
02	1736 X	615	-0-	-1121	-0-	593	2	22	4	N	-0-
03	1922 X	1843	-0-	-79	-0-	1822	2	21	4	N	-0-
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2928	2	60	4	N	-0-
05	1922 X	595	-0-	-1327	-0-	581	2	14	4	N	-0-
06	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1619	2	28	4	N	-0-
*07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2462	2	40	4	N	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380			
02	2576 X	1904	-0-	-672	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	
03	2852 X	1318	-0-	-1534	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-	-0-	
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-	-0-	
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-	-0-	
07	2883 X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	243561	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11487 - 11944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1204 N	1061	-0-	-143	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1134 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	243808	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12631	PERF.11300 - 12520	
02		2072 N	1622	-0-	-450	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
03		2294 N	1852	-0-	-442	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
04		2190 N	2176	-0-	-14	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1059	-0-	-741	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	388	-0-	-1875	-0-	388 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	243810	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11346 - 12533	
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	243811	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	12711	PERF.11345 - 12590	
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
04		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	243812	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11492 - 11891	
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1020	-0-	-964	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	913	-0-	-287	-0-	913 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	939	-0-	-270	-0-	939 2		N	-0-			-0-
06		990 N	788	-0-	-202	-0-	788 2		N	-0-			-0-
07		930 N	742	-0-	-188	-0-	742 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	244060	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11139 - 12302	
02		1680 X	1528	-0-	-152	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
03		1767 X	1550	-0-	-217	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
04		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
05		2108 X	1944	-0-	-164	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
*07		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	244061	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12779	PERF.11414 - 12606	
02		392 N	327	-0-	-65	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		N	-0-			-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
*07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508			
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
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068			
02	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2	N	-0-	-0-	
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2	N	-0-	-0-	
04	4710 X	4437	-0-	-273	-0-	4437	2	N	-0-	-0-	
05	4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	2	N	-0-	-0-	
06	4710 X	3805	-0-	-905	-0-	3805	2	N	-0-	-0-	
07	4867 X	4026	-0-	-841	-0-	4026	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246			
02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-	-0-	
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-	-0-	
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-	-0-	
05	2573 N	2156	-0-	-417	-0-	2156	2	N	-0-	-0-	
06	2490 N	1467	-0-	-1023	-0-	1467	2	N	-0-	-0-	
07	2480 N	1337	-0-	-1143	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960			
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-	-0-	
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2	N	-0-	-0-	
04	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	3130	2	N	-0-	-0-	
05	3565 X	2848	-0-	-717	-0-	2848	2	N	-0-	-0-	
06	3450 X	2839	-0-	-611	-0-	2839	2	N	-0-	-0-	
07	3565 X	2942	-0-	-623	-0-	2942	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639			
02	1960 X	1830	-0-	-130	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-	-0-	
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-	-0-	
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-	-0-	
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2	N	-0-	-0-	
*07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-	-0-	

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994			
02	5880 X	4028	-0-	-1852	-0-	4028	2	N	-0-	-0-	
03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2	N	-0-	-0-	
04	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2	N	-0-	-0-	
05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2	N	-0-	-0-	
06	6810 X	6083	-0-	-727	-0-	6083	2	N	-0-	-0-	
07	7037 X	6450	-0-	-587	-0-	6450	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074			
02	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-	-0-	
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	-0-	-0-	
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-	-0-	
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-	-0-	
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-	-0-	
*07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738		
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
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
04	2370 N	1887	-0-	-483	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-		-0-
06	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280		
02	4592 X	4350	-0-	-242	-0-	4350 2	N	-0-		-0-
03	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2	N	-0-		-0-
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4069	-0-	-736	-0-	4069 2	N	-0-		-0-
06	4650 X	3951	-0-	-699	-0-	3951 2	N	-0-		-0-
*07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 2	N	-0-		-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526		
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2	N	-0-		-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61 2	N	-0-		-0-
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431		
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
05	682 N	529	-0-	-153	-0-	529 2	N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830		
02	4872 X	4158	-0-	-714	-0-	4158 2	N	-0-		-0-
03	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	4713 2	N	-0-		-0-
04	5670 X	5104	-0-	-566	-0-	5104 2	N	-0-		-0-
05	5859 X	4816	-0-	-1043	-0-	4816 2	N	-0-		-0-
06	5670 X	4373	-0-	-1297	-0-	4373 2	N	-0-		-0-
07	5270 X	4658	-0-	-612	-0-	4658 2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		46
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		46
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		46
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		46
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		46
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		46

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393		
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951 2	N	-0-		-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
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
02	3332 X	2718	-0-	-614	-0-	2718	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2	N	-0-	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	51	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	51	
04	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-	51	
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	51	
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-	51	
*07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-	51	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460			
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	
03	1829 N	806	-0-	-1023	-0-	806	2	N	-0-	-0-	
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-	-0-	
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-	-0-	
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	
07	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742			
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-	
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-	
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
06	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	2	N	-0-	-0-	
07	620 N	325	-0-	-295	-0-	325	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392			
02	2772 X	2186	-0-	-586	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	
03	3069 X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	2639	2	N	-0-	-0-	
05	2883 X	2401	-0-	-482	-0-	2401	2	N	-0-	-0-	
06	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	
07	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345			
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-	-0-	
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-	-0-	
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2	N	-0-	-0-	
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-	-0-	
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-	-0-	
*07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454			
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-	-0-	
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	N	-0-	-0-	
04	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2	N	-0-	-0-	
*07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247997	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	12515	PERF.10372 - 12438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	952 N	841	-0-	-111	-0-	841	2		N	-0-			-0-
03	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2		N	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
05	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	992 N	705	-0-	-287	-0-	705	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	247999	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11200 - 12295		
02	4900 X	4199	-0-	-701	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	4645	-0-	-780	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4373	-0-	-877	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4512	-0-	-665	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4244	-0-	-556	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4606	-0-	-44	-0-	4606	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	248188	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	12841	PERF.11363 - 11895		
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
04	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
*07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248210	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	14676	PERF.12900 - 14550		
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248217	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10788 - 12386		
02	1932 N	1649	-0-	-283	-0-	1649	2		N	-0-			25
03	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	1831	2		N	-0-			25
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			25
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			25
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			25
*07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			25

BOYD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250549	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10951 - 12040		
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	817	-0-	-1073	-0-	817	2		N	-0-			-0-
*07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250550	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12304	PERF.10980 - 12087		
02	4872 X	4860	-0-	-12	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	4536	-0-	-858	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4375	-0-	-1019	-0-	4375	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320			
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3976 X	3929	-0-	-47	-0-	3929 2		N	-0-		108
03	4402 X	4319	-0-	-83	-0-	4319 2		N	-0-		108
04	4260 X	3611	-0-	-649	-0-	3611 2		N	-0-		108
05	4340 X	4053	-0-	-287	-0-	4053 2		N	-0-		108
06	4200 X	3700	-0-	-500	-0-	3689 2	11 9	N	10		118
07	4340 X	1433	-0-	-2907	-0-	1433 2		N	-0-		118

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078			
02	2688 X	2492	-0-	-196	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
03	3007 X	2920	-0-	-87	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
04	2910 X	2811	-0-	-99	-0-	2811 2		N	-0-		-0-
05	3007 X	2715	-0-	-292	-0-	2715 2		N	-0-		-0-
06	2820 X	1816	-0-	-1004	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
*07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770			
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-		-0-
04	2220 N	775	-0-	-1445	-0-	775 2		N	-0-		-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
06	2070 N	704	-0-	-1366	-0-	704 2		N	-0-		-0-
*07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522			
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
05	589 N	464	-0-	-125	-0-	464 2		N	-0-		-0-
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	581 2		N	-0-		-0-
07	744 N	271	-0-	-473	-0-	271 2		N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496			
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-		-0-
04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-		-0-
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-		-0-
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-		-0-
*07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500			
02	4144 X	3677	-0-	-467	-0-	3677 2		N	-0-		-0-
03	4588 X	4121	-0-	-467	-0-	4121 2		N	-0-		-0-
04	4440 X	3719	-0-	-721	-0-	3719 2		N	-0-		-0-
05	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
06	3990 X	3404	-0-	-586	-0-	3404 2		N	-0-		-0-
07	4123 X	3470	-0-	-653	-0-	3470 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374			
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
03	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
*07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
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
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2	N	-0-		-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-		-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2	N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-		-0-
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2	N	-0-		-0-
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2	N	-0-		-0-
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2	N	-0-		-0-
06	3600 X	3424	-0-	-176	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
*07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
02	1008 N	293	-0-	-715	-0-	293 2	N	-0-		40
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		40
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		40
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		40
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-		40
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-		40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
02	2240 N	1611	-0-	-629	-0-	1611 2	N	-0-		-0-
03	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2415 2	N	-0-		-0-
04	2400 N	2085	-0-	-315	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-		-0-
06	2340 N	2093	-0-	-247	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2	N	-0-		-0-
03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2	N	-0-		-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	N	-0-		-0-
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-		-0-
06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
*07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342		
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
04	600 N	368	-0-	-232	-0-	368 2	N	-0-		-0-
05	620 N	117	-0-	-503	-0-	117 2	N	-0-		-0-
06	600 N	55	-0-	-545	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	372 N	109	-0-	-263	-0-	109 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324		
02	1960 X	1955	-0-	-5	-0-	1955 2	N	-0-		-0-
03	2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
05	2170 N	1255	-0-	-915	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 2	N	-0-		-0-

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 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
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	-0-		-0-
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-		-0-
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2300	-0-	-670	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	1692	-0-	-1377	-0-	1692 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296		
02	1904 N	1819	-0-	-85	-0-	1819 2	N	-0-		-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
05	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	1946 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1918	-0-	-62	-0-	1918 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1719	-0-	-296	-0-	1719 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
02	616 N	270	-0-	-346	-0-	270 2	N	-0-		-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	827	-0-	-463	-0-	827 2	N	-0-		-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
*07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3358	-0-	-641	-0-	3358 2	N	-0-		-0-
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2	N	-0-		-0-
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2	N	-0-		-0-
06	3540 X	3223	-0-	-317	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
*07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2	N	-0-		-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2	N	-0-		-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	N	-0-		30
03	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-		30
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	N	-0-		30
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-		30
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	N	-0-		30
*07	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-		30

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
02	1176 N	1034	-0-	-142	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
03	930 N	835	-0-	-95	-0-	835 2	N	-0-		-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-		-0-
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532			
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
02	2212 X	1940	-0-	-272	-0-	1940	2	N	-0-	-0-	
03	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	
04	2580 N	2379	-0-	-201	-0-	2379	2	N	-0-	-0-	
05	2139 N	1607	-0-	-532	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	
06	2400 N	1769	-0-	-631	-0-	1769	2	N	-0-	-0-	
07	2449 N	1953	-0-	-496	-0-	1953	2	N	-0-	-0-	

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000			
02	3444 X	1737	-0-	-1707	-0-	1689	2	48 4 N	-0-	-0-	
03	3627 X	2749	-0-	-878	-0-	2687	2	62 4 N	-0-	-0-	
04	3480 X	2124	-0-	-1356	-0-	2064	2	60 4 N	-0-	-0-	
05	3100 X	2191	-0-	-909	-0-	2155	2	36 4 N	-0-	-0-	
06	3000 X	1707	-0-	-1293	-0-	1669	2	38 4 N	-0-	-0-	
*07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2933	2	31 4 N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242			
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2	N	-0-	-0-	

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372			
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-	97	
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-	97	
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-	97	
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-	97	
06	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	2245	2	N	-0-	97	
07	2511 N	2315	-0-	-196	-0-	2315	2	N	-0-	97	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579			
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-	

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572			
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	42	
03	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2	N	-0-	42	
04	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2	N	-0-	42	
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2	N	-0-	42	
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2	N	-0-	42	
07	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2	N	-0-	42	

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298			
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	142	
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	142	
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-	142	
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	142	
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	961	2	N	-0-	142	
07	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2	N	-0-	142	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
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 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
02	2800	N	3320	-0-	520	1137	3320 2		N	-0-			-0-
03	2782	N	1645	-0-	-1137	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
04	840	X	377	-0-	-463	-0-	377 2		N	-0-			-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
06	840	X	385	-0-	-455	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205					
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
03	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178					
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
03	1705	N	1147	-0-	-558	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
04	1260	N	881	-0-	-379	-0-	881 2		N	-0-			-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632					
02	2772	X	2584	-0-	-188	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
05	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
07	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	2461 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178					
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-			-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-			-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
07	2201	N	1787	-0-	-414	-0-	1787 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414					
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
*07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125					
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-			130
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		N	-0-			130
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2		N	-0-			130
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2		N	-0-			130
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-			130
*07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2		N	-0-			130

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 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
02	3584 X	2781	-0-	-803	-0-	2781	2	N	-0-			-0-
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2	N	-0-			-0-
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3544	-0-	-236	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	1926	-0-	-1980	-0-	1926	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252888	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11347 - 11785	
02	1372 N	1229	-0-	-143	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	1429	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		17	RRCID ->	252889	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11516 - 11675	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-

OWENS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	252901	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10669 - 12433	
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	1092	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	252918	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11213 - 11711	
02	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252934	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	12246	PERF.11624 - 12060	
02	2800 X	2366	-0-	-434	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	1881	-0-	-1059	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	2408	-0-	-142	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	1922	-0-	-713	-0-	1922	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	253246	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11657 - 12160	
02	3248 X	1462	-0-	-1786	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	2023	-0-	-1457	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	1335	-0-	-2261	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	1797	-0-	-1551	-0-	1797	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516			
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
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-	

BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249			
02	2940 X	1632	-0-	-1308	-0-	1632	2	N	-0-	-0-	
03	3131 X	2469	-0-	-662	-0-	2469	2	N	-0-	-0-	
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	N	-0-	-0-	
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-	-0-	
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-	-0-	
07	3348 X	2636	-0-	-712	-0-	2636	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676			
02	2296 N	2222	-0-	-74	-0-	2222	2	N	-0-	-0-	
03	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2	N	-0-	-0-	
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-	-0-	
05	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2	N	-0-	-0-	
06	2370 N	2341	-0-	-29	-0-	2341	2	N	-0-	-0-	
07	2542 N	2401	-0-	-141	-0-	2401	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714			
02	3556 X	2803	-0-	-753	-0-	2803	2	N	-0-	-0-	
03	3937 X	2781	-0-	-1156	-0-	2781	2	N	-0-	-0-	
04	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3419	2	N	-0-	-0-	
05	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	2851	2	N	-0-	-0-	
06	3570 X	2581	-0-	-989	-0-	2581	2	N	-0-	-0-	
07	3534 X	3134	-0-	-400	-0-	3134	2	N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208			
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-	-0-	

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324			
02	2716 X	2365	-0-	-351	-0-	2365	2	N	-0-	-0-	
03	2914 X	1582	-0-	-1332	-0-	1582	2	N	-0-	-0-	
04	3150 X	1816	-0-	-1334	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	
05	3255 X	1874	-0-	-1381	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	
06	3150 X	1961	-0-	-1189	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	
07	2604 X	1960	-0-	-644	-0-	1960	2	N	-0-	-0-	

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421			
02	2072 N	1949	-0-	-123	-0-	1949	2	N	-0-	64	
03	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2	N	-0-	64	
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-	64	
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	2035	2	N	-0-	64	
06	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1940	2	N	-0-	64	
07	2449 N	2138	-0-	-311	-0-	2138	2	N	-0-	64	

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 #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1036 N	923	-0-	-113	-0-	923 2		N	-0-		15
03		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2		N	-0-		15
04		1050 N	999	-0-	-51	-0-	999 2		N	-0-		15
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		15
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		15
07		1023 N	897	-0-	-126	-0-	897 2		N	-0-		15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426												

02		784 N	488	-0-	-296	-0-	488 2		N	-0-		-0-
03		589 N	463	-0-	-126	-0-	463 2		N	-0-		-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
05		527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2		N	-0-		-0-
06		450 N	219	-0-	-231	-0-	219 2		N	-0-		-0-
07		527 N	421	-0-	-106	-0-	421 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744												

02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
03		837 N	682	-0-	-155	-0-	682 2		N	-0-		-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		-0-
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
*07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032												

02		1568 N	1129	-0-	-439	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
04		390 N	323	-0-	-67	-0-	323 2		N	-0-		-0-
05		1240 N	85	-0-	-1155	-0-	85 2		N	-0-		-0-
06		2310 N	2104	-0-	-206	-0-	2104 2		N	-0-		-0-
*07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230												

02		588 N	412	-0-	-176	-0-	412 2		N	-0-		52
03		589 N	393	-0-	-196	-0-	393 2		N	-0-		52
04		600 N	304	-0-	-296	-0-	304 2		N	-0-		52
05		465 N	89	-0-	-376	-0-	89 2		N	-0-		52
06		390 N	112	-0-	-278	-0-	112 2		N	-0-		52
07		310 N	53	-0-	-257	-0-	53 2		N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238												

02		2156 N	1843	-0-	-313	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-		-0-
04		2160 N	1974	-0-	-186	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
06		2490 N	1710	-0-	-780	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
*07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392												

02		3640 X	3352	-0-	-288	-0-	3352 2		N	-0-		-0-
03		4030 X	3031	-0-	-999	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
04		3900 X	2759	-0-	-1141	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
05		4030 X	2614	-0-	-1416	-0-	2614 2		N	-0-		-0-
06		3900 X	3207	-0-	-693	-0-	3207 2		N	-0-		-0-
07		3720 X	2473	-0-	-1247	-0-	2473 2		N	-0-		-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
02	3052 X	2368	-0-	-684	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2609	-0-	-601	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-			-0-
*07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676		
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233		
02	3500 X	2399	-0-	-1101	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2926	-0-	-584	-0-	2926	2	N	-0-			-0-
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2	N	-0-			-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	N	-0-			-0-
*07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331		
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1070	-0-	-604	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1119	-0-	-431	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280		
02	3304 X	2833	-0-	-471	-0-	2833	2	N	-0-			25
03	3658 X	3108	-0-	-550	-0-	3108	2	N	-0-			25
04	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2	N	-0-			25
05	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	3304	2	N	-0-			25
06	3180 X	3072	-0-	-108	-0-	3072	2	N	-0-			25
07	3255 X	3200	-0-	-55	-0-	3200	2	N	-0-			25

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730		
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547		
02	392 N	67	-0-	-325	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2	N	-0-			-0-
04	690 N	254	-0-	-436	-0-	254	2	N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
06	420 N	171	-0-	-249	-0-	171	2	N	-0-			-0-
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
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
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-	-0-	
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-	-0-	
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-	-0-	
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-	-0-	
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-	-0-	
*07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
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-	

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
02	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2	N	-0-	-0-	
03	7874 X	6876	-0-	-998	-0-	6876	2	N	-0-	-0-	
04	7620 X	7161	-0-	-459	-0-	7161	2	N	-0-	-0-	
05	8370 X	5948	-0-	-2422	-0-	5948	2	N	-0-	-0-	
06	8100 X	5763	-0-	-2337	-0-	5763	2	N	-0-	-0-	
07	8370 X	7044	-0-	-1326	-0-	7044	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982			
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-	-0-	
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-	-0-	
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-	-0-	
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-	-0-	
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-	-0-	
*07	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-	-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
02	3220 X	1886	-0-	-1334	-0-	44	1	1842	2	N	-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	49	1	3991	2	N	-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	47	1	3444	2	N	-0-
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	49	1	3520	2	N	-0-
06	3630 X	3265	-0-	-365	-0-	47	1	3218	2	N	-0-
07	3751 X	2481	-0-	-1270	-0-	49	1	2432	2	N	-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
02	2016 N	669	-0-	-1347	-0-	669	2	N	-0-	-0-	
03	1736 N	289	-0-	-1447	-0-	289	2	N	-0-	-0-	
04	840 N	452	-0-	-388	-0-	452	2	N	-0-	-0-	
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-	

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-	
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484			
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
02	2492 X	1410	-0-	-1082	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	
03	2325 X	410	-0-	-1915	-0-	410	2	N	-0-	-0-	
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-	-0-	
05	2325 X	115	-0-	-2210	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
06	2010 X	990	-0-	-1020	-0-	990	2	N	-0-	-0-	
*07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846			
02	3108 X	2792	-0-	-316	-0-	2792	2	N	-0-	-0-	
03	2852 X	1910	-0-	-942	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	
04	3180 X	1564	-0-	-1616	-0-	1564	2	N	-0-	-0-	
05	3286 X	1808	-0-	-1478	-0-	1808	2	N	-0-	-0-	
06	3180 X	1450	-0-	-1730	-0-	1450	2	N	-0-	-0-	
*07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-	-0-	

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350			
02	1400 N	1205	-0-	-195	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-	-0-	
05	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-	-0-	
*07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238			
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-	-0-	
03	2542 N	2140	-0-	-402	-0-	2140	2	N	-0-	-0-	
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-	-0-	
05	2542 N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2	N	-0-	-0-	
06	2070 N	1292	-0-	-778	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	
07	2542 N	180	-0-	-2362	-0-	180	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925			
02	1988 N	1841	-0-	-147	-0-	1841	2	N	-0-	-0-	
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	
04	1950 N	1711	-0-	-239	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	
05	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2	N	-0-	-0-	
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-	-0-	
*07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790			
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480			
02	2464 X	2369	-0-	-95	-0-	2369	2	N	-0-	-0-	
03	2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2503	2	N	-0-	-0-	
04	2640 X	2104	-0-	-536	-0-	2104	2	N	-0-	-0-	
05	2697 X	2666	-0-	-31	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	
06	2550 X	2458	-0-	-92	-0-	2458	2	N	-0-	-0-	
07	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	2492	2	N	-0-	-0-	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2716 N	2042	-0-	-674	-0-	2042 2	N	-0-		26
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2	N	-0-		26
04	3000 N	3140	-0-	140	140	3140 2	N	-0-		26
05	3100 N	3170	-0-	70	210	3170 2	N	-0-		26
06	3000 N	3092	-0-	92	302	3092 2	N	-0-		26
*07	3524 X	3222	-0-	-302	-0-	3222 2	N	-0-		26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247		
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-		87
03	3441 X	2958	-0-	-483	-0-	2958 2	N	-0-		87
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2	N	-0-		87
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2	N	-0-		87
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2	N	-0-		87
*07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2	N	-0-		87

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371		
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-		-0-
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-		-0-
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	N	-0-		-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2	N	-0-		-0-
*07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206		
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950		
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 2	N	-0-		-0-
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2	N	-0-		-0-
04	5070 X	4291	-0-	-779	-0-	4291 2	N	-0-		-0-
05	5735 X	4247	-0-	-1488	-0-	4247 2	N	-0-		-0-
06	5550 X	3608	-0-	-1942	-0-	3608 2	N	-0-		-0-
07	5735 X	4653	-0-	-1082	-0-	4653 2	N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196		
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-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183		
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-		38
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	N	-0-		38
04	2760 X	2574	-0-	-186	-0-	2574 2	N	-0-		38
05	2852 X	2743	-0-	-109	-0-	2743 2	N	-0-		38
06	2760 X	2585	-0-	-175	-0-	2585 2	N	-0-		38
07	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674 2	N	-0-		38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	2072 N	1771	-0-	-301	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
03	2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-			-0-
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-			-0-
*07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824				
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2	N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-			-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434				
02	2800 N	3130	-0-	330	330	3130	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	1514	-0-	-780	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
04	2160 N	1454	-0-	-706	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	778	-0-	-1950	-0-	778	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	838	-0-	-1802	-0-	838	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1101	-0-	-1627	-0-	1101	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734				
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1093	-0-	-581	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	766	-0-	-674	-0-	766	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	843	-0-	-955	-0-	843	2	N	-0-			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605				
02	5600 X	2617	-0-	-2983	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
03	6200 X	1728	-0-	-4472	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	1498	-0-	-2522	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	1641	-0-	-1149	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
*07	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826				
02	1820 N	1169	-0-	-651	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	1668	-0-	-905	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1124	-0-	-286	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1137	-0-	-483	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273				
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-			-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1732	-0-	-248	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	1200	-0-	-1187	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	888	-0-	-1242	-0-	888	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	990	-0-	-808	-0-	990	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360		
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
02	1848 X	1672	-0-	-176	-0-	1672	2			-0-
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			-0-
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			-0-
05	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			-0-
06	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	1946	2			-0-
*07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278		
02	4396 X	3625	-0-	-771	-0-	3625	2			-0-
03	4867 X	3387	-0-	-1480	-0-	3387	2			-0-
04	4710 X	989	-0-	-3721	-0-	989	2			-0-
05	4867 X	4291	-0-	-576	-0-	4291	2			-0-
06	4710 X	1315	-0-	-3395	-0-	1315	2			-0-
07	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	3784	2			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876		
02	3192 X	2863	-0-	-329	-0-	2863	2			21
03	3348 X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2			21
04	4950 X	3005	-0-	-1945	-0-	3005	2			21
05	5115 X	3646	-0-	-1469	-0-	3646	2			21
06	4950 X	2149	-0-	-2801	-0-	2149	2			21
07	3286 X	2737	-0-	-549	-0-	2737	2			21

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091		
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			24
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			24
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			24
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			24
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			24
*07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			24

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450		
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	485	2			43
03	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2			43
04	630 N	459	-0-	-171	-0-	459	2			43
05	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2			43
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2			43
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			43

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803		
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			-0-
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	113	2			-0-
07	620 N	105	-0-	-515	-0-	105	2			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076		
02	672 N	457	-0-	-215	-0-	457	2			-0-
03	558 N	347	-0-	-211	-0-	347	2			-0-
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			-0-

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	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
02	2156 N	1983	-0-	-173	-0-	1983 2	N	-0-			-0-
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2	N	-0-			-0-
04	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	2028 2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2178 2	N	-0-			-0-
06	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
*07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
02	5348 X	3527	-0-	-1821	-0-	3527 2	N	-0-			-0-
03	5921 X	5511	-0-	-410	-0-	5511 2	N	-0-			-0-
04	5460 X	4257	-0-	-1203	-0-	4257 2	N	-0-			-0-
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2	N	-0-			-0-
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2	N	-0-			-0-
07	5518 X	3609	-0-	-1909	-0-	3609 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530	
02	392 N	264	-0-	-128	-0-	264 2	N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706	
02	420 N	260	-0-	-160	-0-	260 2	N	-0-			-0-
03	682 N	263	-0-	-419	-0-	263 2	N	-0-			-0-
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	219 2	N	-0-			-0-
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 2	N	-0-			-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2	N	-0-			-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930	
02	1904 N	1617	-0-	-287	-0-	1617 2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	892	-0-	-488	-0-	892 2	N	-0-			-0-
07	2046 N	263	-0-	-1783	-0-	263 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076	
02	1288 N	480	-0-	-808	-0-	480 2	N	-0-			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851	
02	1316 N	899	-0-	-417	-0-	899 2	N	-0-			-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-			-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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
02	4032 X	1692	-0-	-2340	-0-	1692	2		Y	-0-		27
03	4030 X	2087	-0-	-1943	-0-	2087	2		Y	-0-		27
04	3900 X	3070	-0-	-830	-0-	3070	2		Y	-0-		27
05	4030 X	3409	-0-	-621	-0-	3409	2		Y	-0-		27
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-		27
*07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-		27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	259196	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11091 - 12322	
02	812 N	588	-0-	-224	-0-	588	2		N	-0-		-0-
03	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-		-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-		-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #:		6	RRCID ->	259334	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11476 - 12617	
02	3192 X	2800	-0-	-392	-0-	2800	2		Y	-0-		-0-
03	3224 X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2		Y	-0-		-0-
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-		-0-
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		Y	-0-		-0-
06	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	3198	2		Y	-0-		-0-
07	3596 X	2972	-0-	-624	-0-	2972	2		Y	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259340	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12520	PERF.10820 - 12280	
02	3696 X	2046	-0-	-1650	-0-	2046	2		N	-0-		-0-
03	4092 X	3685	-0-	-407	-0-	3685	2		N	-0-		-0-
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-		-0-
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-		-0-
06	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-		-0-
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	259834	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11644 - 12088	
02	3360 X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2		N	-0-		-0-
03	4030 X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2		N	-0-		-0-
04	3900 X	3557	-0-	-343	-0-	3557	2		N	-0-		-0-
05	4030 X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2		N	-0-		-0-
06	3600 X	3582	-0-	-18	-0-	3582	2		N	-0-		-0-
07	3689 X	3105	-0-	-584	-0-	3105	2		N	-0-		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259835	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	12402	PERF.11008 - 12187	
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-		-0-
03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-		-0-
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-		-0-
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-		-0-
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-		-0-
07	3906 X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2		N	-0-		-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259879	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11129 - 12362	
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
03	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2		N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823	
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
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2	N	-0-	-0-	
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2	N	-0-	-0-	
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2	N	-0-	-0-	
05	4402 X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2	N	-0-	-0-	
06	4260 X	3128	-0-	-1132	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	
07	4402 X	4156	-0-	-246	-0-	4156	2	N	-0-	-0-	

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338	
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	N	-0-	-0-	
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-	-0-	
04	3870 X	3696	-0-	-174	-0-	3696	2	N	-0-	-0-	
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-	-0-	
06	3870 X	2559	-0-	-1311	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	
07	3999 X	2687	-0-	-1312	-0-	2687	2	N	-0-	-0-	

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402	
02	1792 N	1610	-0-	-182	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-	-0-	
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	1545	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030	
02	3528 X	2700	-0-	-828	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	
03	3906 X	3317	-0-	-589	-0-	3317	2	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	
05	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	2879	2	N	-0-	-0-	
06	3210 X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2	N	-0-	-0-	
07	3317 X	2822	-0-	-495	-0-	2822	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643	
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2	N	-0-	-0-	
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	-0-	-0-	
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-	-0-	
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-	-0-	
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-	-0-	
*07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-	-0-	

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398	
02	896 N	364	-0-	-532	-0-	364	2	N	-0-	55	
03	992 N	534	-0-	-458	-0-	534	2	N	-0-	55	
04	840 N	479	-0-	-361	-0-	479	2	N	-0-	55	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	55	
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2	N	-0-	55	
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-	55	

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313	
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2	N	-0-	-0-	

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	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
02	1176 N	947	-0-	-229	-0-	947 2	N	-0-		-0-
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	972 2	N	-0-		-0-
04	690 N	607	-0-	-83	-0-	607 2	N	-0-		-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
06	930 N	744	-0-	-186	-0-	744 2	N	-0-		-0-
*07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184		
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3956	-0-	856	-0-	3956 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3537	-0-	537	-0-	3537 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2953	-0-	-147	-0-	2953 2	N	-0-		-0-
06	4044 X	2798	-0-	-1246	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
*07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499		
02	3416 X	3028	-0-	-388	-0-	3028 2	N	-0-		-0-
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2	N	-0-		-0-
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	3744 2	N	-0-		-0-
06	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	3552 2	N	-0-		-0-
07	3875 X	3326	-0-	-549	-0-	3326 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082		
02	1904 N	1754	-0-	-150	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1361	-0-	-529	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1485	-0-	-468	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
06	1860 N	665	-0-	-1195	-0-	665 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	85	-0-	-1310	-0-	85 2	N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098		
02	6216 X	5266	-0-	-950	-0-	5266 2	N	-0-		22
03	6882 X	6725	-0-	-157	-0-	6725 2	N	-0-		22
04	7140 X	6032	-0-	-1108	-0-	6032 2	N	-0-		22
05	7378 X	6796	-0-	-582	-0-	6796 2	N	-0-		22
06	7140 X	6415	-0-	-725	-0-	6415 2	N	-0-		22
07	6727 X	6409	-0-	-318	-0-	6409 2	N	-0-		22

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252		
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
05	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2174 2	N	-0-		-0-
06	2280 N	1833	-0-	-447	-0-	1833 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	1155	-0-	-1139	-0-	1155 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240		
02	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1593 2	N	-0-		126
03	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622 2	N	-0-		126
04	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387 2	N	-0-		126
05	1767 N	1005	-0-	-762	-0-	1005 2	N	-0-		126
06	1560 N	1075	-0-	-485	-0-	1075 2	N	-0-		126
07	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199 2	N	-0-		126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-				-0-
05	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1162	2		N	-0-				-0-
07	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731					
02	4732	X	4329	-0-	-403	-0-	4329	2		N	-0-				-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-				-0-
04	5070	X	4376	-0-	-694	-0-	4376	2		N	-0-				-0-
05	5239	X	3305	-0-	-1934	-0-	3305	2		N	-0-				-0-
06	5070	X	4758	-0-	-312	-0-	4758	2		N	-0-				-0-
07	5239	X	4145	-0-	-1094	-0-	4145	2		N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740					
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-				-0-
03	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2		N	-0-				-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-				-0-
05	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2		N	-0-				-0-
06	1380	N	547	-0-	-833	-0-	547	2		N	-0-				-0-
07	1705	N	365	-0-	-1340	-0-	365	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340					
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	398	2		N	-0-				-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-				-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				-0-
06	870	N	559	-0-	-311	-0-	559	2		N	-0-				-0-
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212					
02	5012	X	4993	-0-	-19	-0-	4993	2		N	-0-				-0-
03	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2		N	-0-				-0-
04	5760	X	1145	-0-	-4615	-0-	1145	2		N	-0-				-0-
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2		N	-0-				-0-
06	5760	X	5552	-0-	-208	-0-	5552	2		N	-0-				-0-
*07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		N	-0-				-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11053 - 12254					
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-				-0-
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-				-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-				-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-				-0-
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-				-0-
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-				-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10571 - 12094					
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-				91
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-				91
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-				91
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	2		N	-0-				91
06	2010	N	1753	-0-	-257	-0-	1753	2		N	-0-				91
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-				91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261190	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12150 - 14450	
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
02		4200 X	4078	-0-	-122	-0-	4078	2	N	-0-		-0-
03		4898 X	4679	-0-	-219	-0-	4679	2	N	-0-		-0-
04		4740 X	4449	-0-	-291	-0-	4449	2	N	-0-		-0-
05		4898 X	4456	-0-	-442	-0-	4456	2	N	-0-		-0-
06		4530 X	3799	-0-	-731	-0-	3799	2	N	-0-		-0-
07		4681 X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	261196	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11665 - 12776	
02		1904 N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2	N	-0-		-0-
03		1736 N	1493	-0-	-243	-0-	1493	2	N	-0-		-0-
04		2070 N	1546	-0-	-524	-0-	1546	2	N	-0-		-0-
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-		-0-
06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		-0-
*07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11446 - 11801	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-		-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	261198	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11767 - 12214	
02		2716 X	2264	-0-	-452	-0-	2264	2	N	-0-		-0-
03		2604 X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
04		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-		-0-
05		2604 X	2581	-0-	-23	-0-	2581	2	N	-0-		-0-
06		2430 X	2429	-0-	-1	-0-	2429	2	N	-0-		-0-
07		2697 X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	261202	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF. 8552 - 10733	
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-		-0-
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		-0-
05		2666 N	1340	-0-	-1326	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
06		2160 N	1061	-0-	-1099	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2	N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	12327	PERF.11376 - 12512	
02		1904 X	1879	-0-	-25	-0-	1879	2	Y	-0-		-0-
03		2108 X	1957	-0-	-151	-0-	1957	2	Y	-0-		-0-
04		2040 X	1501	-0-	-539	-0-	1501	2	Y	-0-		-0-
05		2077 X	1414	-0-	-663	-0-	1414	2	Y	-0-		-0-
06		2010 X	1707	-0-	-303	-0-	1707	2	Y	-0-		-0-
07		2077 X	1882	-0-	-195	-0-	1882	2	Y	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	12119	PERF.12350 - 14650	
02		2156 X	1264	-0-	-892	-0-	1264	2	N	-0-		-0-
03		2139 X	1226	-0-	-913	-0-	1226	2	N	-0-		-0-
04		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		-0-
05		1829 X	1398	-0-	-431	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
06		1770 X	1529	-0-	-241	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
07		2449 X	874	-0-	-1575	-0-	874	2	N	-0-		-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	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	AMT	CODE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992		
02	1512 N	1178	-0-	-334	-0-	1178	2	N	-0-	-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2	N	-0-	-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842		
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-	41
03	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2	N	-0-	41
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-	41
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-	41
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-	41
07	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2	N	-0-	41

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557		
02	1876 N	1418	-0-	-458	-0-	1418	2	N	-0-	-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-	-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1601	-0-	-349	-0-	1601	2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1360	-0-	-562	-0-	1360	2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920		
02	1316 N	521	-0-	-795	-0-	521	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	822	-0-	-666	-0-	822	2	N	-0-	-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	1435	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820		
02	1316 N	1131	-0-	-185	-0-	1131	2	N	-0-	-0-
03	1922 N	1392	-0-	-530	-0-	1392	2	N	-0-	-0-
04	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	776	-0-	-464	-0-	776	2	N	-0-	-0-
06	1350 N	646	-0-	-704	-0-	646	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	756	-0-	-360	-0-	756	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972		
02	980 N	405	-0-	-575	-0-	405	2	N	-0-	-0-
03	1023 N	398	-0-	-625	-0-	398	2	N	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2436 X	1265	-0-	-1171	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2208	-0-	-402	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	1430	-0-	-1236	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2560	-0-	-110	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2751	-0-	-8	-0-	2751	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815		
02	2100 X	1390	-0-	-710	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
03	2294 X	1974	-0-	-320	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
04	2220 X	1498	-0-	-722	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
06	1920 X	849	-0-	-1071	-0-	849	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	775	-0-	-1209	-0-	775	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177		
02	1680 N	1082	-0-	-598	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3615	-0-	615	615	3615	2	N	-0-			-0-
05	2968 N	2353	-0-	-615	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	1963	-0-	-1044	-0-	1963	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900		
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-			-0-
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
05	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
06	2010 X	1573	-0-	-437	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
*07	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673		
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402		
02	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2	N	-0-			-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1054	-0-	-465	-0-	1054	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091		
02	2100 N	11	-0-	-2089	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	66	-0-	-2259	-0-	66	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	337	-0-	-1043	-0-	337	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3923	-0-	823	823	3923	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3229	-0-	229	1052	3229	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	2874	-0-	-226	826	2874	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.11202 -	12397	
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

02		1204 N	1029	-0-	-175	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
03		930 N	774	-0-	-156	-0-	774 2		N	-0-			-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	762	-0-	-385	-0-	762 2		N	-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
*07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 8282 -	10994	
02		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728 2		N	-0-			-0-
03		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
04		4800 X	4431	-0-	-369	-0-	4431 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	3073	-0-	-1887	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
06		4800 X	4293	-0-	-507	-0-	4293 2		N	-0-			-0-
07		4960 X	4098	-0-	-862	-0-	4098 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12824	PERF.11358 -	12554	
02		2408 X	955	-0-	-1453	-0-	955 2		N	-0-			-0-
03		2666 X	792	-0-	-1874	-0-	792 2		N	-0-			-0-
04		840 X	791	-0-	-49	-0-	791 2		N	-0-			-0-
05		1054 X	942	-0-	-112	-0-	942 2		N	-0-			-0-
06		1020 X	633	-0-	-387	-0-	633 2		N	-0-			-0-
07		806 N	665	-0-	-141	-0-	665 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	262644	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11358 -	11796	
02		3892 X	2080	-0-	-1812	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653 2		N	-0-			-0-
04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
05		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		N	-0-			-0-
06		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
*07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	262670	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	12409	PERF.11650 -	12212	
02		2072 N	1534	-0-	-538	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
03		2232 N	1385	-0-	-847	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
04		2100 N	2010	-0-	-90	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1125	-0-	-225	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
07		2077 N	783	-0-	-1294	-0-	783 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	262724	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10264 -	11282	
02		1568 N	1073	-0-	-495	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
*07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262730	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11170 -	12420	
02		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		N	-0-			-0-
05		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
*07		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	44	1	3918	2	N	-0-				-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	49	1	4228	2	N	-0-				-0-
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	47	1	4008	2	N	-0-				-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	49	1	4057	2	N	-0-				-0-
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	47	1	3286	2	N	-0-				-0-
07	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	49	1	3042	2	N	-0-				-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132					
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				82
03	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-				82
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-				82
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-				82
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-				82
*07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-				82

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125					
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-				-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-				-0-
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-				-0-
06	690 N	563	-0-	-127	-0-	563	2			N	-0-				-0-
07	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174					
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
03	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647	2			N	-0-				-0-
04	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
07	1612 N	654	-0-	-958	-0-	654	2			N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206					
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-				-0-
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-				-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-				-0-
05	2232 N	1637	-0-	-595	-0-	1637	2			N	-0-				-0-
06	2250 N	1748	-0-	-502	-0-	1748	2			N	-0-				-0-
07	2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			N	-0-				-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111					
02	2324 N	1290	-0-	-1034	-0-	1290	2			Y	-0-				-0-
03	2573 N	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			Y	-0-				-0-
04	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-				-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-				-0-
06	2430 N	1485	-0-	-945	-0-	1485	2			Y	-0-				-0-
07	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			Y	-0-				-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424					
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-				-0-
03	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			N	-0-				-0-
04	2880 X	1257	-0-	-1623	-0-	1257	2			N	-0-				-0-
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-				-0-
06	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-				-0-
*07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2632 X	2106	-0-	-526	-0-	2106	2	N	-0-			28
03	3100 X	2521	-0-	-579	-0-	2521	2	N	-0-			28
04	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2	N	-0-			28
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-			28
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-			28
07	2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2780	2	N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253		
02	2716 X	2225	-0-	-491	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	378	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1816	-0-	-1094	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-			-0-
*07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226		
02	2128 N	2061	-0-	-67	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067		
02	924 N	606	-0-	-318	-0-	606	2	N	-0-			80
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			80
04	900 N	248	-0-	-652	-0-	248	2	N	-0-			80
05	682 N	182	-0-	-500	-0-	182	2	N	-0-			80
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2	N	-0-			80
*07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086		
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	230	-0-	-1450	-0-	230	2	N	-0-			-0-
*07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
02	3892 X	3612	-0-	-280	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
03	2449 X	2418	-0-	-31	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
04	2370 X	2338	-0-	-32	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	1397	-0-	-2602	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
06	3870 X	2827	-0-	-1043	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	1040	-0-	-2959	-0-	1040	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
02	4088 X	3528	-0-	-560	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
03	4526 X	3157	-0-	-1369	-0-	3157	2	N	-0-			-0-
04	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2	N	-0-			-0-
05	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2	N	-0-			-0-
06	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2	N	-0-			-0-
*07	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348		
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
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-		-0-
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1879	-0-	-131	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
05	2418 N	1952	-0-	-466	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	459	-0-	-1371	-0-	459 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	202	-0-	-1751	-0-	202 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930		
02	3304 X	2820	-0-	-484	-0-	2820 2	N	-0-		88
03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2	N	-0-		88
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2	N	-0-		88
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2	N	-0-		88
06	4170 X	3012	-0-	-1158	-0-	3012 2	N	-0-		88
07	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	3669 2	N	-0-		88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380		
02	2912 X	730	-0-	-2182	-0-	730 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	729	-0-	-2712	-0-	729 2	N	-0-		-0-
04	3330 X	2989	-0-	-341	-0-	2989 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	2807	-0-	-634	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2023	-0-	-737	-0-	2023 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	1513	-0-	-1587	-0-	1513 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407		
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
05	1891 N	1443	-0-	-448	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278		
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	N	-0-		-0-
03	3286 X	3277	-0-	-9	-0-	3277 2	N	-0-		-0-
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
06	3180 X	2778	-0-	-402	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
07	3286 X	647	-0-	-2639	-0-	647 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356		
02	728 N	556	-0-	-172	-0-	556 2	N	-0-		-0-
03	651 N	577	-0-	-74	-0-	577 2	N	-0-		-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
07	868 N	689	-0-	-179	-0-	689 2	N	-0-		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355		
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1249	-0-	-456	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-		-0-
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3868	-0-	868	868	3868 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3361	-0-	261	1129	3361 2	N	-0-		-0-

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 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

02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
03		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
04		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3101	-0-	1	1	3101	2	N	-0-			-0-
06		2982 N	2981	-0-	-1	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
07		2604 N	2215	-0-	-389	-0-	2215	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		10H	RRCID ->	266176	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11800	- 14050	
02		10024 X	9589	-0-	-435	-0-	9589	2	N	-0-			18
03		10354 X	10244	-0-	-110	-0-	10244	2	N	-0-			18
04		10290 X	9887	-0-	-403	-0-	9887	2	N	-0-			18
05		10633 X	9702	-0-	-931	-0-	9702	2	N	-0-			18
06		10290 X	8245	-0-	-2045	-0-	8245	2	N	-0-			18
07		10602 X	9674	-0-	-928	-0-	9674	2	N	-0-			18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	266201	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11070	- 12306	
02		1484 N	1433	-0-	-51	-0-	1433	2	N	-0-			92
03		1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2	N	-0-			92
04		1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2	N	-0-			92
05		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2	N	-0-			92
06		1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2	N	-0-			92
07		1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	2	N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	266202	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.10332	- 11470	
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
03		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-			-0-
04		330 N	228	-0-	-102	-0-	228	2	N	-0-			-0-
05		279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2	N	-0-			-0-
06		240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2	N	-0-			-0-
07		248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	266203	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11560	- 11960	
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			-0-
03		682 N	370	-0-	-312	-0-	370	2	N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3217	-0-	117	117	3217	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11040	- 12389	
02		2632 X	2070	-0-	-562	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
03		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-			-0-
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-			-0-
05		2759 X	2715	-0-	-44	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
06		2880 X	2566	-0-	-314	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
07		2976 X	2635	-0-	-341	-0-	2635	2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046	- 12236	
02		2996 X	1548	-0-	-1448	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
03		3317 X	958	-0-	-2359	-0-	958	2	N	-0-			-0-
04		3210 X	783	-0-	-2427	-0-	783	2	N	-0-			-0-
05		3162 X	567	-0-	-2595	-0-	567	2	N	-0-			-0-
06		2460 X	1049	-0-	-1411	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
*07		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989		
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
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-		N	-0-		-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2	N	-0-		-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		-0-
06	2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
*07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660		
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
*07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390		
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	7173	-0-	4073	4073	7173 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	5297	-0-	2297	6370	5297 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	4906	-0-	1806	8176	4906 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428		
02	2828 X	2035	-0-	-793	-0-	2035 2	N	-0-		-0-
03	3131 X	1055	-0-	-2076	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	881	-0-	-2149	-0-	881 2	N	-0-		-0-
05	2263 X	736	-0-	-1527	-0-	736 2	N	-0-		-0-
06	2190 X	692	-0-	-1498	-0-	692 2	N	-0-		-0-
07	2263 X	703	-0-	-1560	-0-	703 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075		
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-		-0-
03	1891 X	1366	-0-	-525	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
04	2670 X	1956	-0-	-714	-0-	1956 2	N	-0-		-0-
05	2759 X	1346	-0-	-1413	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
06	2670 X	1858	-0-	-812	-0-	1858 2	N	-0-		-0-
07	2573 X	1341	-0-	-1232	-0-	1341 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479		
02	1904 N	1467	-0-	-437	-0-	1467 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	853	-0-	-201	-0-	853 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	923	-0-	-157	-0-	923 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	975	-0-	-637	-0-	975 2	N	-0-		-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		-0-
07	961 N	789	-0-	-172	-0-	789 2	N	-0-		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777		
02	3192 X	2400	-0-	-792	-0-	2400 2	N	-0-		-0-
03	3131 X	1804	-0-	-1327	-0-	1804 2	N	-0-		-0-
04	3900 X	439	-0-	-3461	-0-	439 2	N	-0-		-0-
05	4030 X	665	-0-	-3365	-0-	665 2	N	-0-		-0-
06	3900 X	914	-0-	-2986	-0-	914 2	N	-0-		-0-
07	2666 X	714	-0-	-1952	-0-	714 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266473	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11215 - 12366	
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
02		2604 X	1788	-0-	-816	-0-	1788 2		N	-0-		-0-
03		2480 X	1937	-0-	-543	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
04		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-		-0-
06		2550 X	1777	-0-	-773	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
07		2697 X	2298	-0-	-399	-0-	2298 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	266582	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11390 - 11826	
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		-0-
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-		-0-
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-		-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-

STARK GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.11285 - 16478	
02		20972 X	19753	-0-	-1219	-0-	19753 2		N	-0-		78
03		23219 X	21646	-0-	-1573	-0-	21646 2		N	-0-		78
04		22470 X	20638	-0-	-1832	-0-	20638 2		N	-0-		78
05		22413 X	21138	-0-	-1275	-0-	21138 2		N	-0-		78
06		21390 X	20362	-0-	-1028	-0-	20362 2		N	-0-		78
07		21855 X	20747	-0-	-1108	-0-	20747 2		N	-0-		78

ROBERTS, L. F.		WELL #:		5H	RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12300 - 15928	
02		5404 X	3459	-0-	-1945	-0-	3459 2		N	-0-		87
03		5983 X	4091	-0-	-1892	-0-	4091 2		N	-0-		87
04		5730 X	5661	-0-	-69	-0-	5661 2		N	-0-		87
05		4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	3553 2		N	-0-		87
06		4440 X	3703	-0-	-737	-0-	3703 2		N	-0-		87
*07		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 2		N	-0-		87

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12365 - 16493	
02		17164 X	14367	-0-	-2797	-0-	14367 2		N	-0-		27
03		17949 X	15797	-0-	-2152	-0-	15797 2		N	-0-		27
04		15810 X	15343	-0-	-467	-0-	15343 2		N	-0-		27
05		15903 X	15560	-0-	-343	-0-	15560 2		N	-0-		27
06		15390 X	14384	-0-	-1006	-0-	14384 2		N	-0-		27
07		15903 X	15528	-0-	-375	-0-	15528 2		N	-0-		27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.12045 - 15508	
02		17332 X	16520	-0-	-812	-0-	16520 2		N	-0-		174
03		18414 X	17247	-0-	-1167	-0-	17200 2	47 9	N	43	183 1	34
04		17820 X	16737	-0-	-1083	-0-	16737 2		N	-0-		34
05		18290 X	17733	-0-	-557	-0-	17722 2	11 9	N	10		44
06		17700 X	16703	-0-	-997	-0-	16703 2		N	-0-		44
07		18290 X	17253	-0-	-1037	-0-	17253 2		N	-0-		44

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588 - 15436	
02		10500 X	8203	-0-	-2297	-0-	8203 2		N	-0-		22
03		11625 X	10729	-0-	-896	-0-	10729 2		N	-0-		22
04		11250 X	10044	-0-	-1206	-0-	10044 2		N	-0-		22
05		11036 X	9484	-0-	-1552	-0-	9484 2		N	-0-		22
06		10380 X	9796	-0-	-584	-0-	9796 2		N	-0-		22
07		10726 X	9546	-0-	-1180	-0-	9546 2		N	-0-		22

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		15260 X	12658	-0-	-2602	-0-	12658 2		N	-0-		77
03		16864 X	13801	-0-	-3063	-0-	13801 2		N	-0-		77
04		15060 X	12490	-0-	-2570	-0-	12490 2		N	-0-		77
05		15128 X	12028	-0-	-3100	-0-	12028 2		N	-0-		77
06		13950 X	13443	-0-	-507	-0-	13443 2		N	-0-		77
*07		14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376 2		N	-0-		77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

02		31500 X	28084	-0-	-3416	-0-	28073 2	11 9	N	10		144
03		33945 X	29981	-0-	-3964	-0-	29912 2	69 9	N	63	187 1	20
04		31830 X	28268	-0-	-3562	-0-	28268 2		N	-0-		20
05		32085 X	28815	-0-	-3270	-0-	28815 2		N	-0-		20
06		30090 X	27267	-0-	-2823	-0-	27267 2		N	-0-		20
07		31093 X	27559	-0-	-3534	-0-	27559 2		N	-0-		20

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

02		58380 X	49567	-0-	-8813	-0-	49530 2	37 9	N	34		112
03		62186 X	53995	-0-	-8191	-0-	53838 2	157 9	N	143	180 1	75
04		58320 X	51176	-0-	-7144	-0-	51011 2	165 9	N	150	182 1	43
05		58621 X	49896	-0-	-8725	-0-	49896 2		N	-0-		43
06		54990 X	49440	-0-	-5550	-0-	49432 2	8 9	N	7		50
07		54870 X	49561	-0-	-5309	-0-	49366 2	195 9	N	177	179 1	48

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

02		35760 X	35760	-0-	-0-	-0-	35760 2		N	-0-		-0-
03		40599 X	40599	-0-	-0-	-0-	40599 2		N	-0-		-0-
04		36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	36155 2		N	-0-		-0-
05		39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	39413 2		N	-0-		-0-
06		37532 X	37532	-0-	-0-	-0-	37532 2		N	-0-		-0-
*07		38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	38032 2		N	-0-		-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

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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-				2
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				2
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-				2
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				2
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				2
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				2

XTO ENERGY INC. 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-				-0-
07	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				175
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				175
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				175
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-				175
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				175
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-				175

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (PETTIT B)										CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224														
02		2044 N	1165	-0-	-879	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
*07		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439														
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-

CAT CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202														
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-

BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370														
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04		60 N	6	-0-	-54	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184														
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087														
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-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300		
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
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291		
02	1540 N	1441	-0-	-99	-0-	1441	2	N	-0-		-0-	
03	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2	N	-0-		-0-	
04	1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2	N	-0-		-0-	
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-		-0-	
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	1495	2	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	1480	2	N	-0-		-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390		
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-	
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		-0-	
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-	
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-		-0-	
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-		-0-	
*07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-		-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		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		15	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		15	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		15	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		15	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		15	
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		15	

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584		
02	4956 X	2495	-0-	-2461	-0-	2495	2	N	-0-		39	
03	5487 X	997	-0-	-4490	-0-	997	2	N	-0-		39	
04	5280 X	1313	-0-	-3967	-0-	1313	2	N	-0-		39	
05	5456 X	4332	-0-	-1124	-0-	4332	2	N	-0-		39	
06	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4947	2	N	-0-		39	
*07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2	N	-0-		39	

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600		
02	4032 X	2694	-0-	-1338	-0-	2686	2	8 9 N	7		187	
03	4464 X	3784	-0-	-680	-0-	3770	2	14 9 N	13		200	
04	4080 X	3647	-0-	-433	-0-	3634	2	13 9 N	12		212	
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-	183 1	29	
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	2	1 9 N	1		30	
*07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-		30	

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
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) 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
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-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 285676	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7253	- 7358			
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-
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			
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-
VICKERS, J.N.				WELL #: 1	RRCID -> 077649	COMPL. DATE 06/24/1978	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 7592	- 7599			
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-
TEAGUE WEST GAS UNIT #3				WELL #: 3	RRCID -> 158676	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7615	- 7631			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-
YELDELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172001	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7586	- 7592			
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
STILES, W. F.				WELL #: 2	RRCID -> 141737	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7630	- 7892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 1	2 2	N	-0-			28
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	515 1	1205 2	N	-0-			28
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	530 1	1635 2	N	-0-			28
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	564 1	1647 2	N	-0-			28
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	546 1	1192 2	N	-0-			28
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	542 1	1109 2	N	-0-			28

WRIGHT, J.A.				WELL #: 3	RRCID -> 157142	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7704	- 7819			
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	3 1	3 2	N	-0-			177
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			177
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-	158 1		19
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	174			193
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	N	-0-			193
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-			193

STILES, W.F.				WELL #: 3	RRCID -> 179964	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7424	- 7824			
02	280 N	78	-0-	-202	-0-	37 1	41 2	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	58 1	316 2	N	-0-			-0-
04	300 N	148	-0-	-152	-0-	20 1	128 2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17 1	104 2	N	-0-			-0-
06	300 N	177	-0-	-123	-0-	25 1	152 2	N	-0-			-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	38 1	178 2	N	-0-			-0-

PRUIETT, M. E.				WELL #: 2	RRCID -> 257038	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11907	PERF. 7680	- 7782			
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-			30
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			30
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			30
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			30
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			30
*07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			30

WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331								
FREE-TEX S.W.D.				WELL #: 2	RRCID -> 251493	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 5078	PERF. 4649	- 4815			
02	T. A.	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	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-

XTO ENERGY INC.				945936								
STILES, W. F.				WELL #: 1 T	RRCID -> 015723	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7460	- 7783			
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POWERS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-			79
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	N	-0-			79
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			79
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			79
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			79
*07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			79

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837				
02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
03	1550 X	1035	-0-	-515	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	828	-0-	-672	-0-	828	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
06	990 N	916	-0-	-74	-0-	916	2	N	-0-			-0-
07	868 N	684	-0-	-184	-0-	684	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064				
02	2548 N	2180	-0-	-368	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
03	2821 N	2145	-0-	-676	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	2044	-0-	-26	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2445	-0-	-345	-0-	2445	2	N	-0-			-0-

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810				
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-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802				
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047				
02	1064 N	884	-0-	-180	-0-	884	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
*07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948				
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4172 X	3772	-0-	-400	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	4671	-0-	-134	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	4433	-0-	-217	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4464	-0-	-66	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4347	-0-	-334	-0-	4347	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916			
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-

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772			
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931								
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831								
02	5936 X	4947	-0-	-989	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	6572 X	5536	-0-	-1036	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	5274	-0-	-666	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5461	-0-	-491	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	5171	-0-	-229	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	5245	-0-	-304	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464								
02	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
*07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
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
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		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				
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
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
KEILS, W. A. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330				
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
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

STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196				
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E.		WELL #: 3		RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330				
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			15
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-			15
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	5 1	31 2	N	-0-			15
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	N	-0-			15
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-			15
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-			15

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284				
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
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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	378	-0-	-126	-0-	179	1	199	2	N	-0-			3
03	558 N	445	-0-	-113	-0-	69	1	376	2	N	-0-			3
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	N	-0-			3
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	77	1	464	2	N	-0-			3
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	2	N	-0-			3
*07	496 N	440	-0-	-56	-0-	78	1	362	2	N	-0-			3

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: FREESTONE						
BAGGETT UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 6672 - 6822				
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-

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				
02	1036 N	512	-0-	-524	-0-	512	2			N	-0-			15
03	1178 N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-			15
04	810 N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-			15
05	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	2			N	-0-			15
06	780 N	186	-0-	-594	-0-	186	2			N	-0-			15
*07	744 N	28	-0-	-716	-0-	28	2			N	-0-			15

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149						CNTY: FREESTONE						
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10189 - 10325				
02	2800 N	1686	-0-	-1114	2444	1673	2	13	9	Y	12			117
03	3100 N	1491	-0-	-1609	835	1458	2	33	9	Y	30			147
04	2172 N	1337	-0-	-835	-0-	1302	2	35	9	Y	32	115	1	64
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1815	2	50	9	Y	45			109
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1818	2	45	9	Y	41			150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			150

TEAS (PETTIT)		88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149												
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6440 - 6452				
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-

WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6908				
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	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-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

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

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-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

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-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347																	
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600																	
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

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-

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																	

02		196 N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06		240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162																	

02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	232	1	123	2	N	-0-					-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	257	1	141	2	N	-0-					-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	249	1	149	2	N	-0-					-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	257	1	142	2	N	-0-					-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	248	1	123	2	N	-0-					-0-
*07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	256	1	135	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874																	

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-

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																	

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		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-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
TCG7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328																	

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732						
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700						
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B RRCID -> 022812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632				
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B RRCID -> 022813		COMPL. DATE 10/27/1946		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698						
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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-	190	1	624

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B RRCID -> 041877		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722				
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	169	1	76
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			77
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B RRCID -> 049684		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600						
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7558 - 7573
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
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-

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	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7647 - 7655
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	7754 -	8296	
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
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7843 -	8167	
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7938 -	11000	
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7906 -	8227	
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-	

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	8139 -	9210	
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7930 -	10195	
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8029 -	10400	
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-	

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7914 - 10700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-

BRG LONE STAR LTD.				090870							
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243
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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347							
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 - 11578
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	532 1	325 2		N	-0-	120
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	589 1	204 2		N	-0-	120
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	570 1	239 2		N	-0-	120
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	589 1	167 2		N	-0-	120
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	570 1	180 2		N	-0-	120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	120

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
KALE		WELL #:		2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936								
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338
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		
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-		-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-		-0-
05	589 N	433	-0-	-156	-0-	433 3	N	-0-		-0-		-0-
06	570 N	480	-0-	-90	-0-	480 3	N	-0-		-0-		-0-
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3	N	-0-		-0-		-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300
02	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 3	N	-0-		-0-		-0-
03	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 3	N	-0-		-0-		-0-
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3	N	-0-		-0-		-0-
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3	N	-0-		-0-		-0-
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 3	N	-0-		-0-		-0-
*07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 3	N	-0-		-0-		-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-		-0-		-0-
03	1519 N	1266	-0-	-253	-0-	1266 3	N	-0-		-0-		-0-
04	1470 N	1024	-0-	-446	-0-	1024 3	N	-0-		-0-		-0-
05	1488 N	1002	-0-	-486	-0-	1002 3	N	-0-		-0-		-0-
06	1230 N	975	-0-	-255	-0-	975 3	N	-0-		-0-		-0-
07	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803 3	N	-0-		-0-		-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-		-0-
03	744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3	N	-0-		-0-		-0-
04	720 N	649	-0-	-71	-0-	649 3	N	-0-		-0-		-0-
05	744 N	612	-0-	-132	-0-	612 3	N	-0-		-0-		-0-
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3	N	-0-		-0-		-0-
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3	N	-0-		-0-		-0-

KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439 3	N	-0-		-0-		-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3	N	-0-		-0-		-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3	N	-0-		-0-		-0-
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-		-0-		-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3	N	-0-		-0-		-0-
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-		-0-

YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3	N	-0-		-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-		-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
02	784 N	652	-0-	-132	-0-	652 3	N	-0-		-0-		-0-
03	868 N	638	-0-	-230	-0-	638 3	N	-0-		-0-		-0-
04	720 N	625	-0-	-95	-0-	625 3	N	-0-		-0-		-0-
05	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 3	N	-0-		-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-		-0-
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-		-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	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
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-		-0-
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-		-0-
04	3300 X	2626	-0-	-674	-0-	2626	3		N	-0-		-0-
05	3410 X	2569	-0-	-841	-0-	2569	3		N	-0-		-0-
06	3300 X	2257	-0-	-1043	-0-	2257	3		N	-0-		-0-
07	3410 X	1802	-0-	-1608	-0-	1802	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3900	-0-	800	-0-	800	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3704	-0-	704	-0-	1504	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3376	-0-	276	-0-	1780	3		N	-0-		-0-
06	5383 X	3603	-0-	-1780	-0-	3603	3		N	-0-		-0-
*07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-		-0-
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		N	-0-		-0-
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3		N	-0-		-0-
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3		N	-0-		-0-
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3		N	-0-		-0-
*07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
02	1540 N	1275	-0-	-265	-0-	1275	3		N	-0-		-0-
03	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3		N	-0-		-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-		-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-		-0-
06	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3		N	-0-		-0-
*07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3		N	-0-		-0-
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		N	-0-		-0-
04	2970 X	2727	-0-	-243	-0-	2727	3		N	-0-		-0-
05	3255 X	2501	-0-	-754	-0-	2501	3		N	-0-		-0-
06	3300 X	3071	-0-	-229	-0-	3071	3		N	-0-		-0-
07	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3162	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
02	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3		N	-0-		-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-		-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-		-0-
05	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804	3		N	-0-		-0-
06	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3		N	-0-		-0-
*07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
02	1904 X	1688	-0-	-216	-0-	1688	3		N	-0-		-0-
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3		N	-0-		-0-
05	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-		-0-
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		N	-0-		-0-
*07	3100 N	3241	-0-	141	-0-	141	3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-		-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3	N	-0-		-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602
02	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3	N	-0-		-0-
03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3	N	-0-		-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3	N	-0-		-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3	N	-0-		-0-
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3	N	-0-		-0-
07	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3	N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324
02	3192 X	2820	-0-	-372	-0-	2820	3	N	-0-		-0-
03	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	3219	3	N	-0-		-0-
04	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2944	3	N	-0-		-0-
05	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968	3	N	-0-		-0-
06	3120 X	2943	-0-	-177	-0-	2943	3	N	-0-		-0-
07	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3220	3	N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3	N	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408
02	4284 X	3633	-0-	-651	-0-	3633	3	N	-0-		-0-
03	4712 X	3922	-0-	-790	-0-	3922	3	N	-0-		-0-
04	4140 X	3884	-0-	-256	-0-	3884	3	N	-0-		-0-
05	4278 X	3867	-0-	-411	-0-	3867	3	N	-0-		-0-
06	3900 X	3704	-0-	-196	-0-	3704	3	N	-0-		-0-
07	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3961	3	N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3	N	-0-		-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
*07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291
02	4676 X	3636	-0-	-1040	-0-	3636	3	N	-0-		-0-
03	4898 X	4068	-0-	-830	-0-	4068	3	N	-0-		-0-
04	4500 X	4041	-0-	-459	-0-	4041	3	N	-0-		-0-
05	4185 X	4061	-0-	-124	-0-	4061	3	N	-0-		-0-
06	3930 X	3915	-0-	-15	-0-	3915	3	N	-0-		-0-
*07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #: 5		RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310		
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
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487		
02	2856 X	2479	-0-	-377	-0-	2479 3	N	-0-		-0-
03	3162 X	2776	-0-	-386	-0-	2776 3	N	-0-		-0-
04	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2556 3	N	-0-		-0-
05	2945 X	2538	-0-	-407	-0-	2538 3	N	-0-		-0-
06	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
07	2790 X	2541	-0-	-249	-0-	2541 3	N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351		
02	5908 X	5352	-0-	-556	-0-	5352 3	N	-0-		-0-
03	6541 X	6389	-0-	-152	-0-	6389 3	N	-0-		-0-
04	6510 X	6139	-0-	-371	-0-	6139 3	N	-0-		-0-
05	6727 X	5979	-0-	-748	-0-	5979 3	N	-0-		-0-
06	6510 X	5695	-0-	-815	-0-	5695 3	N	-0-		-0-
07	6386 X	5598	-0-	-788	-0-	5598 3	N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642		
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3179	-0-	79	79	3179 3	N	-0-		-0-
04	2908 N	2829	-0-	-79	-0-	2829 3	N	-0-		-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3	N	-0-		-0-
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
*07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616		
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1775 3	N	-0-		-0-
04	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1588	-0-	-148	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
06	1710 N	1445	-0-	-265	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569 3	N	-0-		-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 247799		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697		
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-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584		
02	2800 N	7925	-0-	5125	5125	7925 3	N	-0-		-0-
03	13439 X	8314	-0-	-5125	-0-	8314 3	N	-0-		-0-
04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346 3	N	-0-		-0-
05	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 3	N	-0-		-0-
06	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 3	N	-0-		-0-
07	2449 X	2301	-0-	-148	-0-	2301 3	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3220 X	2722	-0-	-498	-0-	2722 3		N	-0-			-0-
03	3565 X	3098	-0-	-467	-0-	3098 3		N	-0-			-0-
04	3450 X	2585	-0-	-865	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
05	3193 X	2373	-0-	-820	-0-	2373 3		N	-0-			-0-
06	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
07	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	2906 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544
02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268 3		N	-0-			-0-
03	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204 3		N	-0-			-0-
04	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7862 3		N	-0-			-0-
05	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882 3		N	-0-			-0-
06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 3		N	-0-			-0-
*07	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498
02	1848 N	1738	-0-	-110	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
03	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
*07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3		N	-0-			-0-
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 3		N	-0-			-0-
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 3		N	-0-			-0-
05	4681 X	4605	-0-	-76	-0-	4605 3		N	-0-			-0-
06	4530 X	4254	-0-	-276	-0-	4254 3		N	-0-			-0-
07	4681 X	3476	-0-	-1205	-0-	3476 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560
02	588 N	508	-0-	-80	-0-	508 3		N	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 3		N	-0-			-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		N	-0-			-0-
03	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		N	-0-			-0-
04	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-			-0-
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
*07	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-			-0-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780 PERF. 9925 - 11431
02	2380 X	2084	-0-	-296	-0-	2084 3		N	-0-	-0-
03	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	2470 3		N	-0-	-0-
04	2550 X	2382	-0-	-168	-0-	2382 3		N	-0-	-0-
05	2635 X	2088	-0-	-547	-0-	2088 3		N	-0-	-0-
06	2400 X	1541	-0-	-859	-0-	1541 3		N	-0-	-0-
07	2449 N	1272	-0-	-1177	-0-	1272 3		N	-0-	-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940 PERF.10024 - 11599
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641 PERF. 9974 - 11503
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		N	-0-	-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3		N	-0-	-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3		N	-0-	-0-
05	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	2694 3		N	-0-	-0-
06	2730 X	2558	-0-	-172	-0-	2558 3		N	-0-	-0-
07	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	2816 3		N	-0-	-0-

TRI-CITIES (PETTIT)				91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.				945936						
BAKER, MAUDE		WELL #:		8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8263 - 8268
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-

LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822 PERF. 8177 - 8182
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-

RIDDLSPERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004 PERF. 8194 - 8205
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-

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

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	8203 -	8211	
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-	

MEREDITH, A. H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 -	8332	
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-	

TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7728 -	7816	
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A		
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 -	7765	
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	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID ->	291532	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8092 -	11125	
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-	

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

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05		155 X	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-

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

02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-

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

02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-

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

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8496 - 8721		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-			-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015735		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9138 - 9166		
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3	N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034943		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8981 - 9811		
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-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6)		WELL #: 2		RRCID -> 034944		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 9847		PERF. 9057 - 9756		
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
03	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	2053	-0-	-137	-0-	2053	3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
*07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-			-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034945		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8496 - 9817		
02	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3	N	-0-			-0-
03	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3	N	-0-			-0-
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3	N	-0-			-0-
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3	N	-0-			-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3	N	-0-			-0-
*07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 035824		COMPL. DATE 01/08/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A		
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 037230		COMPL. DATE 09/05/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8989 - 9760		
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2)		WELL #: 1 T		RRCID -> 038276		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 9856 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A				
02	6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-			N	-0-			-0-
03	6789 X	3781	-0-	-3008	-0-	3781 3		N	-0-			-0-
04	6330 X	3635	-0-	-2695	-0-	3635 3		N	-0-			-0-
05	5580 X	3773	-0-	-1807	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
06	3990 X	3280	-0-	-710	-0-	3280 3		N	-0-			-0-
07	3782 X	3247	-0-	-535	-0-	3247 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038733		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A				
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
*07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
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-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
03	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 3		N	-0-			-0-
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	582 3		N	-0-			-0-
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2)		WELL #: 3 T		RRCID -> 054993		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786				
02	3780 X	2964	-0-	-816	-0-	2964 3		N	-0-			-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3		N	-0-			-0-
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3		N	-0-			-0-
05	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480 3		N	-0-			-0-
06	3870 X	3857	-0-	-13	-0-	3857 3		N	-0-			-0-
*07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704				
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
*07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3			N	-0-	-0-
03		1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570 3			N	-0-	-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3			N	-0-	-0-
05		1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522 3			N	-0-	-0-
06		1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435 3			N	-0-	-0-
07		1581 N	1521	-0-	-60	-0-	1521 3			N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3			N	-0-	-0-
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3			N	-0-	-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-	-0-
05		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1259 3			N	-0-	-0-
06		1290 N	1221	-0-	-69	-0-	1221 3			N	-0-	-0-
*07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
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-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800												
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-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629												
02		3472 X	2829	-0-	-643	-0-	2829 3			N	-0-	-0-
03		4030 X	2682	-0-	-1348	-0-	2682 3			N	-0-	-0-
04		3900 X	1959	-0-	-1941	-0-	1959 3			N	-0-	-0-
05		4030 X	1550	-0-	-2480	-0-	1550 3			N	-0-	-0-
06		3570 X	2431	-0-	-1139	-0-	2431 3			N	-0-	-0-
*07		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3			N	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510												
02		1484 N	1138	-0-	-346	-0-	1138 3			N	-0-	-0-
03		1643 N	1155	-0-	-488	-0-	1155 3			N	-0-	-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3			N	-0-	-0-
05		1271 N	843	-0-	-428	-0-	843 3			N	-0-	-0-
06		1110 N	715	-0-	-395	-0-	715 3			N	-0-	-0-
07		1457 N	1047	-0-	-410	-0-	1047 3			N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635												
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-	-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-	-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3			N	-0-	-0-
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3			N	-0-	-0-
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3			N	-0-	-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
03		806 N	736	-0-	-70	-0-	736 3		N	-0-			-0-
04		810 N	788	-0-	-22	-0-	788 3		N	-0-			-0-
05		837 N	781	-0-	-56	-0-	781 3		N	-0-			-0-
06		720 N	588	-0-	-132	-0-	588 3		N	-0-			-0-
07		806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3		N	-0-			-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634													
02		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3		N	-0-			-0-
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-			-0-
04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3		N	-0-			-0-
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		N	-0-			-0-
06		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3		N	-0-			-0-
*07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789													
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646													
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661													
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-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/10/2022													

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678													
02		672 N	605	-0-	-67	-0-	605 3		N	-0-			-0-
03		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-			-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
05		682 N	624	-0-	-58	-0-	624 3		N	-0-			-0-
06		660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3		N	-0-			-0-
*07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751													
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-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816												
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
04		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-		-0-
05		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3	N	-0-		-0-
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-		-0-
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585												
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-		-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884												
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338												
02		308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3	N	-0-		-0-
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-		-0-
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3	N	-0-		-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742												
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
03		1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
04		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3	N	-0-		-0-
05		1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
*07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618												
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		-0-
06		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3	N	-0-		-0-
*07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-				-0-
03	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-				-0-
04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-				-0-
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-				-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-				-0-
*07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625							
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)		WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189							
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771							
02	1624 N	1528	-0-	-96	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-				-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-				-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-				-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-				-0-
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-				-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485							
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)		WELL #: 7		RRCID -> 116627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664							
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686							
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-				-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-				-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-				-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		1848 X	1583	-0-	-265	-0-	1583 3			N	-0-	-0-
03		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3			N	-0-	-0-
04		1710 X	1687	-0-	-23	-0-	1687 3			N	-0-	-0-
05		1767 X	1688	-0-	-79	-0-	1688 3			N	-0-	-0-
06		1710 X	1673	-0-	-37	-0-	1673 3			N	-0-	-0-
*07		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3			N	-0-	-0-
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3			N	-0-	-0-
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3			N	-0-	-0-
05		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3			N	-0-	-0-
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3			N	-0-	-0-
*07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3			N	-0-	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
02		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 3			N	-0-	-0-
03		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 3			N	-0-	-0-
04		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 3			N	-0-	-0-
05		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 3			N	-0-	-0-
06		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 3			N	-0-	-0-
07		3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	2034 3			N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3			N	-0-	-0-
03		1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633 3			N	-0-	-0-
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			N	-0-	-0-
05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3			N	-0-	-0-
06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3			N	-0-	-0-
*07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3			N	-0-	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
02		952 N	615	-0-	-337	-0-	615 3			N	-0-	-0-
03		1054 N	680	-0-	-374	-0-	680 3			N	-0-	-0-
04		870 N	550	-0-	-320	-0-	550 3			N	-0-	-0-
05		682 N	486	-0-	-196	-0-	486 3			N	-0-	-0-
06		660 N	542	-0-	-118	-0-	542 3			N	-0-	-0-
*07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-	-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3			N	-0-	-0-
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			N	-0-	-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-	-0-
06		360 N	247	-0-	-113	-0-	247 3			N	-0-	-0-
*07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-	-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 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
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095													
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661													
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147													
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			-0-
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644													
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708													
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
*07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725													
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
*07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8870 - 9167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
04	300 N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4840 - 4900				
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8514 - 9199				
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8477 - 9235				
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 8945 - 9730				
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
*07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8462 - 10068				
02	1792 N	1637	-0-	-155	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-			-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
06	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	1778	3			N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8527 - 9011				
02	1204 N	1202	-0-	-2	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	966	-0-	-354	-0-	966	3			N	-0-			-0-
05	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848			
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
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	3	N	-0-		-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-		-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-		-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570			
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022											

TCGU6 (HINTON -3)		WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662			
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
03	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	3	N	-0-		-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	913	-0-	-296	-0-	913	3	N	-0-		-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843			
02	1204 N	942	-0-	-262	-0-	942	3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-		-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1097	3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3	N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931			
02	2268 N	2153	-0-	-115	-0-	2153	3	N	-0-		-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-		-0-
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
05	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3	N	-0-		-0-
06	2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2356	3	N	-0-		-0-
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3	N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY		WELL #: 2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)		WELL #: 12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823			
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3	N	-0-		-0-
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3	N	-0-		-0-
04	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3	N	-0-		-0-
05	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3	N	-0-		-0-
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3	N	-0-		-0-
*07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3	N	-0-		-0-

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

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
02	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	851	-0-	-234	-0-	851	3	N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3	N	-0-			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3	N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)		WELL #:		9	RRCID ->	234202	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10037	PERF. 7920 -	9817
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3	N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	273516	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8634 -	9152
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #:		1	RRCID ->	084483	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7158 -	7166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

HARWELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	084590	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7192 -	7198
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-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

M		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	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		91237 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
CINRON ENERGY, LLC		153512																
LINDER		WELL #: 1			RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047								
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	

LINDER		WELL #: 2			RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030								
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-	

LINDER		WELL #: 3			RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038								
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-	

OPTIMUM EXPLORATION LLC		625161			RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947								
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #: 1																
02	DLQ G-10	-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-	

SPI-SWD		WELL #: 1			RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428								
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-	

ARNOLD		WELL #: 1			RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

M O		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

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		

02	DLQ G-10	-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-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID -> 182147	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 7818	-	8306		
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	2		Y	-0-			-0-
03	65 N	49	-0-	-16	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 182383	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8242	-	8328		
02	DLQ G-10	80	-0-	80	80	2		Y	-0-			-0-
03	167 N	87	-0-	-80	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 9382	PERF. 8274	-	8330		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID -> 185476	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8224	-	8273		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID -> 187256	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 8213	-	8379		
02	DLQ G-10	606	-0-	606	606	2		Y	-0-			-0-
03	1344 N	738	-0-	-606	-0-	738	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 -	8819
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2		Y	-0-		-0-
03	80 N	43	-0-	-37	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-		-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 -	7939
02	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2		Y	-0-		-0-
03	281 N	168	-0-	-113	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2		Y	-0-		-0-

ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 -	8135
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 -	8373
02	DLQ G-10	324	-0-	324	324	324	2		Y	-0-		-0-
03	548 N	224	-0-	-324	-0-	224	2		Y	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-		-0-
07	434 N	214	-0-	-220	-0-	214	2		Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 -	8287
02	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2		Y	-0-		-0-
03	514 N	315	-0-	-199	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		Y	-0-		-0-

M		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

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	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	722	-0-	722	722	722	722	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->		206399	COMPL. DATE		09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844	-	8212	

02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2				Y	-0-					-0-
03	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2				Y	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2				Y	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2				Y	-0-					-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->		216553	COMPL. DATE		08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884	-	8012	

02	DLQ G-10	274	-0-	274	274	274	2				Y	-0-					-0-
03	769 N	495	-0-	-274	-0-	495	2				Y	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2				Y	-0-					-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				Y	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2				Y	-0-					-0-
07	651 N	285	-0-	-366	-0-	285	2				Y	-0-					-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->		216555	COMPL. DATE		09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744	-	8030	

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->		218870	COMPL. DATE		04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->		288534	COMPL. DATE		11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842	-	7880	

02	DLQ G-10	549	-0-	549	549	549	2				Y	-0-					-0-
03	1026 N	477	-0-	-549	-0-	477	2				Y	-0-					-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				Y	-0-					-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				Y	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				Y	-0-					-0-
07	868 N	196	-0-	-672	-0-	196	2				Y	-0-					-0-

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	AMT	PROD	AMT	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
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-

VAN BASA RESOURCES, INC.				93042 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT	
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997 PERF. 2510 - 2540
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-

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2752 - 2766
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2446 - 2488
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAN (AUSTIN CHALK)				93042 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932 PERF. 2450 - 2575
SWAIN, W. F. 9										
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939 PERF. 2385 - 2575
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VAN, WEST (RODESSA)													
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC													
PALMER-METCALF													
93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT													
120117													
WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021													

VAN, WEST (RODESSA -A-)													
CINRON ENERGY, LLC													
CLARK, J. B.													
93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
153512													
WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39

S N D ENERGY COMPANY, INC.													
BROWNING, L.P.													
741084													
WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)													
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC													
VANDERBEEK, J. W.													
93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
712947													
WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

XTO ENERGY INC.														
HAYNIE UNIT														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	471	2	N	-0-
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1039	2	N	-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	679	2	N	-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	575	2	N	-0-
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	747	2	N	-0-
07		589 N	502	-0-	-87	-0-	-0-		23	1	479	2	N	-0-

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

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-

VANDERBEEK			WELL #:	2	RRCID ->	246645	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	17762	PERF.	16578 - 17156
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-		-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-		-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2	N	-0-		-0-
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	2	N	-0-		-0-
*07	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	2	N	-0-		-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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GLOVER			WELL #:	1	RRCID ->	133889	COMPL. DATE	02/11/1990	TOTAL DEPTH	14765	PERF.	14044 - 14330
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SIMS			WELL #:	1	RRCID ->	136999	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	14372 - 14456
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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

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
02	4116 X	3485	-0-	-631	-0-	3454	2	31	9	N	28					143
03	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	4230	2	135	9	N	123	179	1			87
04	4080 X	3961	-0-	-119	-0-	3906	2	55	9	N	50					137
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4166	2	66	9	N	60					197
06	4230 X	3825	-0-	-405	-0-	3780	2	45	9	N	41	188	1			50
07	4371 X	4153	-0-	-218	-0-	4142	2	11	9	N	10					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	296	1	1819	2	N	-0-					235
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	321	1	2192	2	N	91					326
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	100	9	290	1	N	144	191	1			279
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	290	1	158	9		3					282
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	332	1	3	9	N	-0-					282
*07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	312	1	3	9	N	5					287
						328	1	6	9	N						

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

02	1008 N	896	-0-	-112	-0-	124	1	6	9	N	5					242
03	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	129	1	15	9	N	14					256
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	130	1	18	9	N	16					272
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	133	1	15	9	N	14					286
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	138	1	11	9	N	10					296
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	137	1	11	9	N	8					304
						9	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					35
03	14B DENY	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116				N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					44
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					44
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					44
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-					44
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
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

02		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	N	20
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3170	2	23	9	N	21
*06		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2726	2	22	9	N	20
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187												
02		868 N	830	-0-	-38	-0-	776	2	54	9	N	49
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1108	2	25	9	N	23
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1209	2	43	9	N	39
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15
06		1110 N	977	-0-	-133	-0-	954	2	23	9	N	21
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101												
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2
*06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	N	2
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902												
02		336 N	296	-0-	-40	-0-	296	3			N	-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-
*07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-

(GWN415)

09/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS