
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-	
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMILL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405								
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:	3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	- 9959			
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903								
SWANK "A"		WELL #:	2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	- 8438			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SWANK "A"		WELL #:	2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	- 5300			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC			225787								
HIGHTOWER		WELL #:	1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11002	- 11017			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

PIERCO ENERGY CORP.				665422									
BOGGS				WELL #: 1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596 - 3892					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790									
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
OWENS "C"				WELL #: 3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 - 7593					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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								
08		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	579	2	5	4	N	557	490	1	8 8	143
							613	9								
09		1350 #	812	-0-	-538	-0-	310	2	4	4	N	453	367	1	4 8	225
							498	9								

MACH A			WELL #:		2H	RRCID ->	291385	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	10971 - 17511			
04		4343 R	4343	-0-	-0-	-0-	3259	2	20	4	N	967	911	1		297
							1064	9								
05		4003 R	4003	-0-	-0-	-0-	3065	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								
08		4123 #	3388	-0-	-735	-0-	2650	2	14	4	N	658	705	1	4 8	138
							724	9								
09		3990 #	3253	-0-	-737	-0-	2526	2	13	4	N	649	583	1	2 8	202
							714	9								

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC			238737								CNTY: LEON					
RIDE LONESOME			WELL #:		1H	RRCID ->	284862	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	12184 - 17056			
04		15229 R	15229	-0-	-0-	-0-	14933	3	296	9	N	269	371	1		53
							2794	3	209	9	N	190				243
05		3472 #	3003	-0-	-469	-0-	2711	3	311	9	N	283	192	1	2 8	332
							2311	3	293	9	N	266	358	1		240
06		3120 #	3022	-0-	-98	-0-	2166	3	565	9	N	514	383	1		371
							2575	3	453	9	N	412	383	1		400
07		5456 #	2604	-0-	-2852	-0-										
08		5456 #	2731	-0-	-2725	-0-										
09		0	3028	-0-	3028	3028										

AKER (SMACKOVER)			00970 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
REO OPERATING LLC			701876													
MCCONNICO, CORA ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	095662	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11361 - 11672			
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-				-0-
							1264	3			N	-0-				-0-
05		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1244	3			N	-0-				-0-
							1232	3			N	-0-				-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-				-0-
							1192	3			N	-0-				-0-
*07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
08		1271 N	1185	-0-	-86	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
09		1230 N	1192	-0-	-38	-0-					N	-0-				-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)			00970 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.			564710													
AKER MONITORING			WELL #:		1	RRCID ->	262517	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	3769 - 4222			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
09		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	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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												
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	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												
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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		

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		
08		918 R	918	-0-	-0-	-0-	104 1	814 2	N	-0-			38		
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			38		

LARGENT HEIRS NO. 1										WELL #:	1	RRCID -> 282525	COMPL. DATE 10/31/2016	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10007 - 10066
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		
08		186 #	80	-0-	-106	-0-	9 1	71 2	N	-0-			34		
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			34		

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513					
TURNER-ROUGHTON										WELL #:		RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776 - 8782
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
PLUGGED AND ABANDONED										01/06/1999					

ALLEN LOCKLIN (NACATOH)										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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	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
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		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-		
08		310 N	104	-0-	-206	-0-	104 2		N	-0-			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		780 N	552	-0-	-228	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05		620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06		750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584																	
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08		434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572																	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632																	
04		330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					80
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					80
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					80
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					80
08		341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					80
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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																	
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.				953521					CNTY: HENDERSON				
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9010 - 9018	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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					
08	0	1166	-0-	1166	15324	543	1	559	2	N	58	174	1	119
						64	9							
*09	2100	1140	-0-	-960	14364	552	1	544	2	N	40			159
						44	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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 W	2984	-0-	2984	5798	2984	2		N	-0-			-0-
09	0 W	2920	-0-	2920	8718	2920	2		N	-0-			-0-

CURRIE		WELL #:		1	RRCID ->	288125	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	17002	PERF.16130 - 16874		
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR RESOURCES, INC.		WELL #:		135180	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915		
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508		
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-
08	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
09	4290 X	1541	-0-	-2749	-0-	1541	2		N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438 - 14642		
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-
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	2046	-0-	-234	-0-	2046	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		
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-
08	8680 X	7056	-0-	-1624	-0-	7055	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*09	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	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) 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
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-
08	6076 X	5991	-0-	-85	-0-	5990 2	N	1	1 8	-0-
09	0	5742	-0-	5742	5742	5742 2	N	-0-		-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276										
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-
08	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256 2	N	-0-		-0-
09	0	8836	-0-	8836	8836	8836 2	N	-0-		-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801										
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-
08	310 N	122	-0-	-188	-0-	122 2	N	-0-		-0-
09	0	106	-0-	106	106	106 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										
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-
08	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026 2	N	-0-		-0-
09	0	2933	-0-	2933	2933	2933 2	N	-0-		-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075										
04	33086 X	33086	-0-	-0-	-0-	33084 2	N	2	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-
08	34193 X	31076	-0-	-3117	-0-	31076 2	N	-0-		-0-
09	0	30218	-0-	30218	30218	30218 2	N	-0-		-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700										
04	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16165 2	N	1	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-
08	16709 X	13265	-0-	-3444	-0-	13265 2	N	-0-		-0-
09	0	17432	-0-	17432	17432	17432 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	64020 X	56200	-0-	-7820	-0-	56199	2	1	9	N	1	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-
08	64604 X	59323	-0-	-5281	-0-	59323	2			N	-0-			-0-
09	62520 X	58600	-0-	-3920	-0-	58599	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 260580		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435			
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-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
09	0	817	-0-	817	817	817	2			N	-0-			-0-

CAZEY UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 260726		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446			
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-
08	3007 X	42	-0-	-2965	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-			-0-

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265618		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178			
04	258450 X	201217	-0-	-57233	-0-	201203	2	14	9	N	13	13	8	-0-
05	265143 X	246568	-0-	-18575	-0-	246562	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	253680 X	235567	-0-	-18113	-0-	235554	2	13	9	N	12	12	8	-0-
07	254727 X	241477	-0-	-13250	-0-	241475	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	246574 X	229375	-0-	-17199	-0-	229369	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	238620 X	220663	-0-	-17957	-0-	220657	2	6	9	N	5	5	8	-0-

VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265633		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634			
04	7770 X	4826	-0-	-2944	-0-	4824	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	8029 X	4439	-0-	-3590	-0-	4438	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	7770 X	6458	-0-	-1312	-0-	6456	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	6045 X	5568	-0-	-477	-0-	5568	2			N	-0-			-0-
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5959	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	6450 X	5254	-0-	-1196	-0-	5253	2	1	9	N	1	1	8	-0-

RONALD CORN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265701		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719			
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	1	8	-0-
07	37417 X	35648	-0-	-1769	-0-	35648	2			N	-0-			-0-
08	37262 X	35741	-0-	-1521	-0-	35741	2			N	-0-			-0-
09	0	35303	-0-	35303	35303	35303	2			N	-0-			-0-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 266052		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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	
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	1			-0-	
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-	1	8	-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-	
08		31525 X	31525	-0-	-0-	-0-		31525	2	N	-0-			-0-	
*09		28431 X	28431	-0-	-0-	-0-		28430	2	N	1	9	1	8	-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250										COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	15981	PERF.	15743 - 23604
04		0	364027	-0-	364027	364027		364027	2	N	-0-			-0-	
05		0	922044	-0-	922044	1286071		922044	2	N	-0-			-0-	
06		0	860637	-0-	860637	2146708		860637	2	N	-0-			-0-	
*07		3064609 X	917901	-0-	-2146708	-0-		917901	2	N	-0-			-0-	
08		1137979 X	876043	-0-	-261936	-0-		876040	2	N	3	9	3	8	-0-
09		0	866328	-0-	866328	866328		866324	2	N	4	9	4	8	-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10692 - 11699
04		990 N	741	-0-	-249	-0-		41	1	Y	-0-			-0-	
05		992 N	811	-0-	-181	-0-		41	1	Y	1			1	
									9						
06		960 N	733	-0-	-227	-0-		38	1	Y	4		3	1	2
									4						
07		775 N	720	-0-	-55	-0-		36	1	Y	3			5	
									3						
08		806 N	719	-0-	-87	-0-		46	1	Y	-0-			5	
09		720 N	565	-0-	-155	-0-		37	1	Y	2			7	
									2						
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326										COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11606 - 11712
04		1590 N	1562	-0-	-28	-0-		87	1	Y	-0-			-0-	
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		88	1	Y	-0-			-0-	
06		1710 N	1630	-0-	-80	-0-		85	1	Y	3		2	1	1
									3						
07		1612 N	1589	-0-	-23	-0-		80	1	Y	-0-			1	
08		1736 N	1085	-0-	-651	-0-		70	1	Y	1			2	
									1						
09		1620 N	1110	-0-	-510	-0-		72	1	Y	1			3	
									1						
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.	11003 - 11356
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-		43	1	Y	-0-			3	
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-		43	1	Y	2			5	
									2						
06		750 N	626	-0-	-124	-0-		33	1	Y	-0-		3	1	2
07		775 N	546	-0-	-229	-0-		28	1	Y	-0-			2	
08		868 N	454	-0-	-414	-0-		29	1	Y	-0-			2	
09		630 N	410	-0-	-220	-0-		27	1	Y	-0-			2	
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10470 - 11186
04		810 N	758	-0-	-52	-0-		42	1	Y	-0-			-0-	
05		837 N	802	-0-	-35	-0-		41	1	Y	-0-			-0-	
06		810 N	761	-0-	-49	-0-		40	1	Y	-0-			-0-	
07		775 N	726	-0-	-49	-0-		37	1	Y	-0-			-0-	
08		806 N	740	-0-	-66	-0-		48	1	Y	-0-			-0-	
09		750 N	702	-0-	-48	-0-		46	1	Y	-0-			-0-	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405													
Miller-Martin WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

Whaley, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

Frier, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380													
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					
08	1643	N	1146	-0-	-497	-0-	74	1	1072	2	Y	-0-	3
09	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	91	1	1296	2	Y	2	5
							2	9					

Leamon, Nester L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649													
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					
08	930	N	160	-0-	-770	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	6
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	6

Loreant, Clifford WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492													
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-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-	-0-
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	35	1	497	2	Y	-0-	-0-

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	Y	4	5	1	4
07	3100 N	3349	-0-	249	249	169	1	3176	2	Y	4			8
08	2845 N	2596	-0-	-249	-0-	168	1	2427	2	Y	1			9
*09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	162	1	2314	2	Y	1			10

 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

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-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-			-0-
09	2190 N	1933	-0-	-257	-0-	1933	2			Y	-0-			-0-

 FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

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
06	4680 X	4014	-0-	-666	-0-	210	1	3801	2	Y	3	8	1	6
07	4557 X	3686	-0-	-871	-0-	186	1	3496	2	Y	4			10
08	4557 X	4096	-0-	-461	-0-	265	1	3830	2	Y	1			11
09	4170 X	3873	-0-	-297	-0-	253	1	3617	2	Y	3			14

 MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

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-
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	35	1	503	2	Y	-0-			-0-
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-			-0-

 SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

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-
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	79	1	905	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	73	1	897	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612												
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

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	1
						3	9					
07	806 N	347	-0-	-459	-0-	17	1	328	2	Y	2	3
						2	9					
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	3

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626												
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-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	-0-
09	750 N	584	-0-	-166	-0-	584	2			Y	-0-	-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454												
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
						6	9					
07	2635 N	2177	-0-	-458	-0-	110	1	2065	2	Y	2	13
						2	9					
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	173	1	2501	2	Y	1	14
						1	9					
*09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	132	1	1890	2	Y	1	15
						1	9					

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756												
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-
08	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-	-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795												
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
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	2	Y	-0-	246
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	246

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530												
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-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-	-0-
09	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	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 #:	3	RRCID ->	190008	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11084 - 11570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AUTREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190173	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10868 - 11518		
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3417	2	Y	-0-			135
05	3100 X	2681	-0-	-419	-0-	-0-	31	1	2650	2	Y	-0-			135
06	3540 X	2506	-0-	-1034	-0-	-0-	30	1	2476	2	Y	-0-			135
07	3658 X	3001	-0-	-657	-0-	-0-	172	1	2829	2	Y	-0-			135
*08	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	1	19153	2	Y	-0-			135
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	-0-					Y	NO RPT			135

BAXTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190636	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11375 - 11800		
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	250	-0-	-140	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
*08	279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAXTER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	192386	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	11512 - 11589		
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			85
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			85
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			85
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			85
*08	93 N	42	-0-	-51	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			85
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			85

AUTREY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	194371	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	11853	PERF.	11378 - 11754		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			44
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			44

DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	196230	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11606 - 11747		
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	-0-			1
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	-0-			1
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
07	1705 N	546	-0-	-1159	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	3			5
							3	9							
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	-0-	49	1	710	2	Y	-0-			5
09	1050 N	671	-0-	-379	-0-	-0-	44	1	625	2	Y	2			7
							2	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224															
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
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	1	203
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	15	9	99	1	Y	20			223
*08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	22	9	86	1	Y	-0-			223
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			223

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262															
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
							61	9							
*08		2046 N	1879	-0-	-167	-0-	94	1	1760	2	Y	23			232
							25	9							
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			232

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919															
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							
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	86	1	1249	2	Y	-0-			7
*09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1158	2	Y	2			9
							2	9							

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352															
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							
08		1860 X	590	-0-	-1270	-0-	38	1	552	2	Y	-0-			2
*09		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	101	1	1445	2	Y	-0-			2

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060															
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-
*08		2564 N	1354	-0-	-1210	-0-	69	1	1285	2	Y	-0-			-0-
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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
07		2077 N	1730	-0-	-347	-0-	87 1	1640 2	Y	3			4
08		2046 N	1871	-0-	-175	-0-	121 1	1750 2	Y	-0-			4
09		1980 N	1816	-0-	-164	-0-	118 1	1696 2	Y	2			6
							2 9						

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
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
*08		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	58 1	1094 2	Y	-0-			171
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT			171

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													
04		1680 N	1487	-0-	-193	-0-	30 1	1450 2	Y	6			293
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31 1	1258 2	Y	-0-			293
06		1590 N	1082	-0-	-508	-0-	30 1	1052 2	Y	-0-			293
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	121 1	1793 2	Y	-0-			293
*08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	101 1	1314 2	Y	-0-			293
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			293

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815													
04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	207 1	3489 2	Y	-0-			18
05		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	182 1	3417 2	Y	18			36
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	166 1	3009 2	Y	4	24 1		16
07		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	159 1	2983 2	Y	5			21
08		3813 X	3190	-0-	-623	-0-	206 1	2983 2	Y	1			22
09		3690 X	2869	-0-	-821	-0-	187 1	2679 2	Y	3			25
							3 9						

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343													
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	65 1	1174 2	Y	-0-	1 1		-0-
07		3100 N	6890	-0-	3790	3961	348 1	6541 2	Y	1			1
08		7234 X	3273	-0-	-3961	-0-	211 1	3061 2	Y	1			2
*09		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	277 1	3961 2	Y	-0-			2
							1 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	527 N	303	-0-	-224	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			110
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			110

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
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
*08	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			49
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			49

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
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							
*08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	115	1	1576	2	Y	-0-			166
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			166

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
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							
*08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	106	1	1399	2	Y	3			167
						3	9							
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			167

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
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-
08	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	72	1	1042	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	981	-0-	-159	-0-	64	1	917	2	Y	-0-			-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
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
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	43	1	226	2	Y	-0-			131
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	Y	-0-			131

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
PEISKEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 202832	COMPL. DATE 05/19/2004	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11750	- 12590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
09	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						
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
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48 1	317 2	Y			-0-				102
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y			NO RPT				102

HONEA UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 202852	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10874	- 11148						
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
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53 1	417 2	Y			-0-				97
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y			NO RPT				97

PEISKEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 202952	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13438	- 14228						
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-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	28 1	551 2	Y			-0-				-0-
09	600 N	353	-0-	-247	-0-	17 1	336 2	Y			-0-				-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 203876	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11573	- 11694						
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
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	103 1	1863 2	Y			1	34 1			22
07	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	93 1	1754 2	Y			2				24
08	3007 X	1440	-0-	-1567	-0-	93 1	1346 2	Y			1				25
09	2910 X	759	-0-	-2151	-0-	49 1	709 2	Y			1				26

WILLIAMS "B" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203902	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11094	- 11102						
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
*08	3100 N	3632	-0-	532	3458	213 1	3419 2	Y			-0-				65
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	2708			Y			NO RPT				65

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HONEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
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
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
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-	237
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT	237

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
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-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	88	1	1278	2	Y	1	1
						1	9					
09	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	74	1	1060	2	Y	1	2
						1	9					

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
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	-0-	3375	2			Y	-0-	199
07	2010 N	1635	-0-	-375	-0-	78	1	1557	2	Y	-0-	199
*08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	76	1	1426	2	Y	-0-	199
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT	199

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
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
*08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	175	1	2691	2	Y	-0-	158
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	158

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390												
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-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-	-0-
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168												
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	1	29
						1	9					
07	2790 N	1536	-0-	-1254	-0-	103	1	1433	2	Y	-0-	29
*08	2821 X	1262	-0-	-1559	-0-	93	1	1169	2	Y	-0-	29
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	29

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
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
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	1			1
06	3000 N	3198	-0-	198	198	167	1	3027	2	Y	4	3	1	2
07	2923 N	2725	-0-	-198	-0-	137	1	2585	2	Y	3			5
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	174	1	2520	2	Y	-0-			5
*09	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	155	1	2219	2	Y	2			7

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
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	3			3
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	2	Y	-0-			3
*09	3000 N	3542	-0-	542	542	259	1	3281	2	Y	2			5

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
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
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	108	1	1434	2	Y	-0-			67
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			67

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
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
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	2	Y	-0-			40
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			40

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
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
*08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	113	1	1536	2	Y	-0-			54
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			54

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	2	Y	-0-			119
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			119

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
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-
08	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	18626	2			N	-0-			-0-
09	18750 X	18018	-0-	-732	-0-	18018	2			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
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
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
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
08	868 N	515	-0-	-353	-0-	56	1	459	2	Y	-0-			336
09	840 N	537	-0-	-303	-0-	54	1	483	2	Y	-0-			336

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
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
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	83	1	970	2	Y	-0-			78
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			78

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
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
07	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-			104
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	Y	-0-			104
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			104

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
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
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
*08		992 N	441	-0-	-551	-0-	22	1	419	2	Y	-0-			136
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			136

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
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
*08		2511 X	2418	-0-	-93	-0-	152	1	2266	2	Y	-0-			34
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			34

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
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
08		1333 N	615	-0-	-718	-0-	31	1	584	2	Y	-0-			217
*09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1177	2	Y	-0-			217

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905															
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							
08		1550 N	1454	-0-	-96	-0-	94	1	1360	2	Y	-0-			4
09		1530 N	1405	-0-	-125	-0-	92	1	1311	2	Y	2			6
							2	9							

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
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
08		1054 N	680	-0-	-374	-0-	44	1	636	2	Y	-0-			1
*09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	2	Y	-0-			1

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984															
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-
08		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	594	1	8038	2	Y	-0-			-0-
*09		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	515	1	6533	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554															
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
04		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	30	1	4102	2	Y	1			49
05		4154 X	3511	-0-	-643	-0-	1	9							49
06		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	31	1	3480	2	Y	-0-			49
07		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	30	1	4677	2	Y	-0-			49
*08		4278 X	3884	-0-	-394	-0-	263	1	4648	2	Y	-0-			49
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	226	1	3658	2	Y	NO RPT			49
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720															
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-
08		930 N	601	-0-	-329	-0-	60	1	541	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	634	-0-	-206	-0-	58	1	576	2	Y	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672															
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
08		2263 N	1730	-0-	-533	-0-	88	1	1642	2	Y	-0-			226
09		1950 N	1315	-0-	-635	-0-	61	1	1254	2	Y	-0-			226
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
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
06		3000 N	4048	-0-	1048	7400	211	1	3828	2	Y	8	6 1		4
07		10925 X	3525	-0-	-7400	-0-	178	1	3344	2	Y	3			7
08		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	374	1	5412	2	Y	1			8
09		4500 X	4262	-0-	-238	-0-	278	1	3981	2	Y	3			11
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
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
*08		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	505	1	1190	2	Y	-0-			60
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			60
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PEISKEE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	216522	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11576 - 13717			
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
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-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216670	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11534 - 12456			
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
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	70	1	732	2	Y	-0-			15
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			15

PEISKEE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	216755	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11706 - 12862			
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-
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10650 - 11650			
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	53	1	964	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	68	1	985	2	Y	-0-			-0-
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216762	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11046 - 11051			
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			20
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			20
06	1200 N	808	-0-	-392	-0-	808	2			Y	-0-			20
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	2	Y	-0-			20
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	-0-			20
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			20

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217388	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14302	PERF.13562 - 14088			
04	9450 X	4546	-0-	-4904	-0-	211	1	4335	2	Y	-0-			-0-
05	9052 X	1555	-0-	-7497	-0-	81	1	1474	2	Y	-0-			-0-
06	8400 X	2441	-0-	-5959	-0-	119	1	2322	2	Y	-0-			-0-
07	7068 X	2332	-0-	-4736	-0-	122	1	2210	2	Y	-0-			-0-
08	7068 X	2858	-0-	-4210	-0-	138	1	2720	2	Y	-0-			-0-
09	4560 X	3799	-0-	-761	-0-	185	1	3614	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005												TOTAL DEPTH 14300	PERF.11332 - 13093
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		
04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	30 1	1125 2	Y	2		52		
05	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	2 9							
06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	31 1	1063 2	Y	-0-		52		
07	2418 X	1184	-0-	-1234	-0-	30 1	1141 2	Y	-0-		52		
*08	2418 X	1752	-0-	-666	-0-	86 1	1098 2	Y	-0-		52		
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	118 1	1634 2	Y	NO RPT		52		

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005												TOTAL DEPTH 14900	PERF.11729 - 12478
04	2070 N	1828	-0-	-242	-0-	30 1	1798 2	Y	-0-		43		
05	3100 N	4388	-0-	1288	1288	31 1	4357 2	Y	-0-		43		
06	3000 N	5293	-0-	2293	3581	30 1	5262 2	Y	1		44		
07	3100 N	4577	-0-	1477	5058	1 9							
*08	3100 N	2989	-0-	-111	4947	247 1	4330 2	Y	-0-		44		
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	3147	181 1	2808 2	Y	NO RPT		44		

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005												TOTAL DEPTH 14367	PERF.13337 - 14041
04	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	505 1	5562 2	N	-0-		-0-		
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	478 1	5665 2	N	-0-		-0-		
06	5940 X	5850	-0-	-90	-0-	355 1	5495 2	N	-0-		-0-		
07	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	436 1	5912 2	N	-0-		-0-		
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	418 1	5880 2	N	-0-		-0-		
*09	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	390 1	5853 2	N	-0-		-0-		

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005												TOTAL DEPTH 13100	PERF.10648 - 12650
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-		
08	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	124 1	1347 2	Y	1		1		
09	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1 9							
						122 1	1310 2	Y	1		2		
						1 9							

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005												TOTAL DEPTH 12980	PERF.12277 - 12877
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-		
08	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	106 1	1529 2	N	-0-		-0-		
*09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	122 1	1734 2	N	-0-		-0-		

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006												TOTAL DEPTH 12800	PERF.11389 - 12159
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190															
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-
08		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
09		1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
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							
08		16298 X	2975	-0-	-13323	-0-	192	1	2783	2	Y	-0-			5
*09		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	299	1	4275	2	Y	3			8
							3	9							

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547															
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-
08		3317 X	2656	-0-	-661	-0-	164	1	2492	2	Y	-0-			-0-
09		3150 X	2583	-0-	-567	-0-	148	1	2435	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591															
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-
*08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	79	1	901	2	Y	-0-			-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628															
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
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	-0-			20
*09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	136	1	2184	2	Y	-0-			20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005										TOTAL DEPTH 15540	PERF.12720 - 14653			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-			-0-
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 14315	PERF.13342 - 13797			
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-
08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	333	1	6545	2	N	-0-			-0-
*09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	325	1	6364	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006										TOTAL DEPTH 14628	PERF.12130 - 13468			
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-
08	2852 X	2414	-0-	-438	-0-	152	1	2262	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	2423	-0-	-337	-0-	141	1	2282	2	Y	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005										TOTAL DEPTH 13600	PERF.11214 - 11902			
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-
*08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	53	1	996	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006										TOTAL DEPTH 14340	PERF.11958 - 13752			
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-
*08	2883 X	49	-0-	-2834	-0-	32	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006										TOTAL DEPTH 15315	PERF.14912 - 15272			
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-
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-
*09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006										TOTAL DEPTH 12860	PERF.11910 - 12360			
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-
08	1519 N	462	-0-	-1057	-0-	53	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	44	-0-	-1486	-0-	31	1	13	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

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
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
08	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	60	1	1126	2	Y	-0-				7
09	1470 N	1220	-0-	-250	-0-	56	1	1164	2	Y	-0-				7

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

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
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	152	1	2280	2	N	-0-				181
08	2790 N	2133	-0-	-657	-0-	167	1	1966	2	N	-0-				181
*09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	191	1	2298	2	N	-0-				181

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

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-
08	992 N	841	-0-	-151	-0-	72	1	769	2	Y	-0-				-0-
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	68	1	781	2	Y	-0-				-0-

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

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
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	87	1	1625	2	Y	-0-				7
*09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	100	1	2058	2	Y	-0-				7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH 15000	PERF.12453 - 13755				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		1240 N	971	-0-	-269	-0-	49	1	922	2	Y	-0-			-0-
*09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	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				
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
08		1054 N	885	-0-	-169	-0-	45	1	840	2	Y	-0-			7
09		1020 N	902	-0-	-118	-0-	42	1	860	2	Y	-0-			7

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006										TOTAL DEPTH 14200	PERF.13730 - 13846				
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-
08		9300 X	8132	-0-	-1168	-0-	615	1	7517	2	N	-0-			-0-
09		9000 X	7159	-0-	-1841	-0-	548	1	6611	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH 15100	PERF.12114 - 12728				
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-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	234	-0-	-66	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007										TOTAL DEPTH 15875	PERF.15309 - 15750				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006										TOTAL DEPTH 14851	PERF.13609 - 14410				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11196 - 13026				
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
08		1395 N	584	-0-	-811	-0-	30	1	554	2	Y	-0-			7
09		1560 N	621	-0-	-939	-0-	29	1	592	2	Y	-0-			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
08		2170 N	1162	-0-	-1008	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-			267
09		1650 N	1220	-0-	-430	-0-	56	1	1164	2	Y	-0-			267

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681															
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							
08		2449 N	2316	-0-	-133	-0-	150	1	2165	2	Y	1			33
							1	9							
09		2070 N	1884	-0-	-186	-0-	123	1	1760	2	Y	1			34
							1	9							

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211															
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-
08		25358 X	23209	-0-	-2149	-0-	31	1	23178	2	N	-0-			-0-
09		23820 X	21815	-0-	-2005	-0-	30	1	21785	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170															
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
08		4247 X	3811	-0-	-436	-0-	246	1	3565	2	N	-0-			111
09		4080 X	3307	-0-	-773	-0-	216	1	3091	2	N	-0-			111

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398														
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-
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	62	1	581	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	520	-0-	-170	-0-	53	1	467	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
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-
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	20	1	289	2	Y	-0-			-0-
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686														
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-
08	930 N	783	-0-	-147	-0-	40	1	743	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788														
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-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007												TOTAL DEPTH	13404	PERF.11748	- 13120
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
08	4185 X	2530	-0-	-1655	-0-	163	1	2366	2	N	1			5	
09	3180 X	1912	-0-	-1268	-0-	125	1	1786	2	N	1			6	
						1	9								
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007												TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872	- 15350
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007												TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543	- 16095
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-	
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-			-0-	
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-			-0-	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008												TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870	- 12664
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-	
08	3069 N	2268	-0-	-801	-0-	115	1	2153	2	Y	-0-			-0-	
09	2790 N	2302	-0-	-488	-0-	106	1	2196	2	Y	-0-			-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008												TOTAL DEPTH	12850	PERF.11946	- 12553
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-	
08	5115 X	4060	-0-	-1055	-0-	235	1	3825	2	Y	-0-			-0-	
09	5310 X	4260	-0-	-1050	-0-	226	1	4034	2	Y	-0-			-0-	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008												TOTAL DEPTH	12820	PERF.11842	- 12520
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176															
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
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-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560															
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-
08		3689 X	2986	-0-	-703	-0-	151	1	2835	2	Y	-0-			-0-
09		3420 X	2848	-0-	-572	-0-	132	1	2716	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698															
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-
08		2604 X	1920	-0-	-684	-0-	127	1	1793	2	Y	-0-			-0-
09		2520 X	1800	-0-	-720	-0-	112	1	1688	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577															
04		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	30	1	1032	2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	893	-0-	-285	-0-	31	1	862	2	Y	-0-			-0-
06		960 N	853	-0-	-107	-0-	30	1	823	2	Y	-0-			-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	2	Y	-0-			-0-
08		899 N	852	-0-	-47	-0-	73	1	779	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	666	-0-	-174	-0-	60	1	606	2	Y	-0-			-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264															
04		27630 X	23259	-0-	-4371	-0-	30	1	23229	2	N	-0-			-0-
05		28551 X	27173	-0-	-1378	-0-	31	1	27142	2	N	-0-			-0-
06		26970 X	25850	-0-	-1120	-0-	30	1	25820	2	N	-0-			-0-
07		27869 X	25737	-0-	-2132	-0-	31	1	25706	2	N	-0-			-0-
08		27187 X	21149	-0-	-6038	-0-	31	1	21118	2	N	-0-			-0-
09		26310 X	20157	-0-	-6153	-0-	30	1	20127	2	N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360															
04		3690 X	2443	-0-	-1247	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
05		3658 X	2510	-0-	-1148	-0-	2510	2			Y	-0-			-0-
06		3330 X	2497	-0-	-833	-0-	2497	2			Y	-0-			-0-
07		2790 X	2253	-0-	-537	-0-	107	1	2146	2	Y	-0-			-0-
08		2790 X	1808	-0-	-982	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-			-0-
09		2490 X	1924	-0-	-566	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903											
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998										TOTAL DEPTH 15380	PERF.13660 - 13858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-
05	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
06	570 X	374	-0-	-196	-0-	374 3		N	-0-		-0-
07	620 X	467	-0-	-153	-0-	20 1	447 2	N	-0-		-0-
08	620 X	415	-0-	-205	-0-	14 1	401 2	N	-0-		-0-
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000										TOTAL DEPTH 14500	PERF.12929 - 13687
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 3		N	-0-		-0-
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		N	-0-		-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-		-0-
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	141 1	3067 2	N	-0-		-0-
08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	109 1	3074 2	N	-0-		-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12854 - 12905
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	765	-0-	-475	-0-	765 3		N	-0-		-0-
06	1020 N	339	-0-	-681	-0-	339 3		N	-0-		-0-
07	1240 N	186	-0-	-1054	-0-	8 1	178 2	N	-0-		-0-
08	775 N	247	-0-	-528	-0-	8 1	239 2	N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13630	PERF.11940 - 13134
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-
08	2511 X	2083	-0-	-428	-0-	71 1	2012 2	N	-0-		-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH 13600	PERF.11770 - 12586
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-
08	2356 X	1997	-0-	-359	-0-	68 1	1929 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12450 - 13458
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-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH 13750	PERF.13132 - 13182
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-
08	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	43 1	1204 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
REAGAN, CECIL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	184147	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414 - 13604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REAGAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184642	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810 - 12844
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-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	13 1	368 2		N	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	-0-

POLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920
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-
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	81 1	2281 2		N	-0-	-0-
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT	-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789
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-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	131 1	3696 2		N	-0-	-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT	-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029
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-
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	92 1	2590 2		N	-0-	-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT	-0-

POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004 - 15095
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-
08	806 N	658	-0-	-148	-0-	23 1	635 2		N	-0-	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376 - 12790
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218 - 13234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	63 1	1773 2			N	-0-			-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186913	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13490	PERF.12818 - 13194			
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-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	25 1	719 2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOOL LAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187321	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13224 - 13278			
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-
08	3100 N	3365	-0-	265	265	115 1	3250 2			N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187563	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13402 - 13417			
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-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	32 1	903 2			N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187574	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
08	4464 X	4173	-0-	-291	-0-	143 1	4030 2			N	-0-			-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	187686	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612			
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-
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	20 1	553 2			N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187922	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006			
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-
08	4123 X	4041	-0-	-82	-0-	138 1	3903 2			N	-0-			-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	3658 X	3437	-0-	-221	-0-	118	1	3319	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
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-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1048	2	N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770														
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-			-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	72	1	2027	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996														
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-			-0-
08	3410 X	2574	-0-	-836	-0-	88	1	2486	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140														
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-			-0-
08	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	50	1	1417	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
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-			-0-
08	930 N	859	-0-	-71	-0-	29	1	830	2	N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH 13225	PERF.12659 - 13018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-			-0-
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	132	1	3722	2	N	-0-			-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH 13037	PERF.12836 - 12888			
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-			-0-
08	3100 N	3259	-0-	159	159	112	1	3147	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL DEPTH 13160	PERF.12938 - 12984			
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-			-0-
08	2108 N	2	-0-	-2106	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL DEPTH 13250	PERF.13024 - 13056			
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-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	21	1	588	2	N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003										TOTAL DEPTH 13255	PERF.12677 - 13676			
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-
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	78	1	2190	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003										TOTAL DEPTH 13131	PERF.12574 - 12927			
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-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003										TOTAL DEPTH 13030	PERF.12482 - 12862			
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-
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	N	-0-			-0-
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID -> 196398		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 13275	PERF.12124	- 13082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	3286 X	3192	-0-	-94	-0-	109	1	3083	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 196944		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13060	PERF.12830	- 12860			
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-
08	4278 X	3810	-0-	-468	-0-	131	1	3679	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID -> 197626		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13190	PERF.11918	- 12320			
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-
08	1953 N	1060	-0-	-893	-0-	36	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID -> 197891		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12945	PERF.12454	- 12800			
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-
08	3069 X	3043	-0-	-26	-0-	104	1	2939	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 197924		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 12940	PERF.11908	- 12770			
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-
08	5611 X	5401	-0-	-210	-0-	185	1	5216	2	N	-0-			-0-
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			-0-

MISCHER "C"		WELL #:		2	RRCID -> 200061		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13460	PERF.12816	- 12960			
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-
08	4061 X	1133	-0-	-2928	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-			-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			-0-

MISCHER "C"		WELL #:		4	RRCID -> 200197		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 13265	PERF.12196	- 13072			
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-
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	54	1	1525	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MISCHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 200270		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164				
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
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-
08	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	88 1	2489 2	N	-0-			-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201535		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003				
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-
08	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	80 1	2241 2	N	-0-			-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 201695		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892				
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-
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	33 1	935 2	N	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201697		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980				
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-
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	118 1	3321 2	N	-0-			-0-
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201828		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202175		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775				
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-
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	128 1	3594 2	N	-0-			-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			-0-

MISCHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 202826		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520				
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-
08	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	66 1	1869 2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	203008	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119 - 13144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
08	3875 X	3673	-0-	-202	-0-	126	1	3547	2	N	-0-	-0-	
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT		-0-	

BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	205534	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824 - 12868		
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-	
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	2	N	-0-	-0-	
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT		-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764		
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-	
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	652	2	N	-0-	-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		-0-	

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304		
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-	
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	113	1	3193	2	N	-0-	-0-	
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				N	NO RPT		-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785		
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-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-	

REAGAN, CECIL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788 - 13919		
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-	
08	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	66	1	1847	2	N	-0-	-0-	
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.11592 - 11832		
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-	
08	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	1507	2		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1507				Y	NO RPT		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLAIR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315 - 13116	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	1274 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1274				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214 - 13163	
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-
08	DLQ G-10	683	-0-	683	683	683 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	683				Y	NO RPT		-0-

REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 - 12786	
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-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	8 1	231 2		N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-

REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662	
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-
08	6417 X	5979	-0-	-438	-0-	205 1	5774 2		N	-0-		-0-
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342 - 13072	
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-
08	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984 - 13038	
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-
08	DLQ G-10	704	-0-	704	704	704 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	704				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400 - 11870	
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-
08	DLQ G-10	841	-0-	841	841	841 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	841				Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328 - 13246	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-				Y	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1654	-0-	1654	1654	1654 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1654				Y	NO RPT		-0-

HULSEY, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697 - 13725	
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-
08	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	8 1	1892 2		N	-0-		-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421 - 12356	
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-
08	DLQ G-10	555	-0-	555	555	555 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	555				Y	NO RPT		-0-

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

BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422 - 12508	
04	3000 N	6286	-0-	3286	11012	6286 2			Y	-0-		-0-
05	3100 N	5393	-0-	2293	13305	46 1	5347 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	8083	-0-	5083	18388	8083 2			Y	-0-		-0-
07	20534 X	2146	-0-	-18388	-0-	2146 2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2544	-0-	2544	2544	2544 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2544				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.11238 - 12284	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		16	RRCID ->	240312	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11360 - 12410	
04	1260 X	68	-0-	-1192	-0-	68 2			Y	-0-		-0-
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	9 1	1013 2		Y	-0-		-0-
06	3690 X	95	-0-	-3595	-0-	95 2			Y	-0-		-0-
07	3906 X	1228	-0-	-2678	-0-	1228 2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	4923	-0-	4923	4923	4923 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4923				Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLAIR, JOHN		WELL #:		11	RRCID ->	241793	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11920 - 12536	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	Y	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	
08	DLQ G-10	822	-0-	822	822	822	2			Y	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	822					Y	NO RPT	

BLAIR, JOHN		WELL #:		28	RRCID ->	241890	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11394 - 12470	
04	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			Y	-0-	
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	40	1	4683	2	Y	-0-	
06	3900 X	3274	-0-	-626	-0-	3274	2			Y	-0-	
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			Y	-0-	
08	DLQ G-10	4399	-0-	4399	4399	4399	2			Y	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4399					Y	NO RPT	

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

BLAIR, JOHN		WELL #:		14	RRCID ->	243021	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11482 - 12586	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	243463	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11438 - 12210	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	8	1	887	2	Y	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT	

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

BLAIR, JOHN		WELL #:		29	RRCID ->	244073	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11464 - 12368	
04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-	
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	29	1	3420	2	Y	-0-	
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-	
07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y	-0-	
08	DLQ G-10	4742	-0-	4742	4742	4742	2			Y	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4742					Y	NO RPT	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN		WELL #:		17	RRCID ->	244314	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11268 - 13093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	755	-0-	755	755	755	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	755					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		21	RRCID ->	244320	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654 - 12615			
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-
08	DLQ G-10	3168	-0-	3168	3168	579	1	2589	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3168					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		20	RRCID ->	247687	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598 - 12550			
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-
08	DLQ G-10	788	-0-	788	788	144	1	644	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	788					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172 - 11956			
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

HORSESHOE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265622	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	16128	PERF.15006 - 15388			
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-
08	8494 X	6054	-0-	-2440	-0-	206	1	5848	2	N	-0-			-0-
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/WOHLEB		WELL #:		1	RRCID ->	282069	COMPL. DATE	02/27/2017	TOTAL DEPTH	14548	PERF.11680 - 12022			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
Diversified Production LLC //CONT.// 220903															
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436															
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
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-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634															
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467															
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-
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	675	3	N	-0-			-0-
*09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	69	1	662	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08		2387 X	2177	-0-	-210	-0-	249	1	1928	3	N	-0-			18
09		2310 X	2186	-0-	-124	-0-	205	1	1981	3	N	-0-			18

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
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-
08	14B2	EXT	1902	-0-	1902	11767	218	1	1684	3	N	-0-			-0-
*09	12591	X	824	-0-	-11767	-0-	77	1	747	3	N	-0-			-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
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-
08		744 N	667	-0-	-77	-0-	76	1	591	3	N	-0-			-0-
*09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	508	3	N	-0-			-0-

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-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-
08	14B2	EXT	6404	-0-	6404	19303	733	1	5671	3	N	-0-			-0-
*09	25316	X	6013	-0-	-19303	-0-	565	1	5448	3	N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046															
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
08		2759 X	2455	-0-	-304	-0-	281	1	2174	3	N	-0-			53
09		2550 X	2340	-0-	-210	-0-	220	1	2120	3	N	-0-			53

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276															
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
08		1860 N	1670	-0-	-190	-0-	191	1	1479	3	N	-0-			74
*09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	163	1	1570	3	N	-0-			74

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008										TOTAL DEPTH	12412	PERF.10150	- 11954				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH	12400	PERF.10196	- 12135				
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-
08		3162 X	1785	-0-	-1377	-0-	204	1	1581	3	N	-0-					-0-
09		3060 X	1709	-0-	-1351	-0-	161	1	1548	3	N	-0-					-0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008										TOTAL DEPTH	12105	PERF.10022	- 11706				
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-
08		3844 X	3263	-0-	-581	-0-	374	1	2889	3	N	-0-					-0-
09		3660 X	3001	-0-	-659	-0-	282	1	2719	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	12150	PERF.10096	- 11986				
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	163	1	1409	3	N	-0-					-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	-0-					-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
07		93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH	12204	PERF.10106	- 11814				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008										TOTAL DEPTH	11895	PERF. 9698	- 11734				
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1722	3	N	-0-					57
05		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	178	1	1673	3	N	-0-					57
06		1920 N	1635	-0-	-285	-0-	161	1	1474	3	N	-0-					57
07		1984 N	1737	-0-	-247	-0-	180	1	1557	3	N	-0-					57
08		1860 N	1689	-0-	-171	-0-	193	1	1496	3	N	-0-					57
*09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	157	1	1515	3	N	-0-					57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10728	- 10914				
04		3210 X	3053	-0-	-157	-0-	317	1	2736	3	N	-0-					48
05		3255 X	3141	-0-	-114	-0-	303	1	2838	3	N	-0-					48
06		3120 X	3029	-0-	-91	-0-	298	1	2731	3	N	-0-					48
07		3224 X	2936	-0-	-288	-0-	305	1	2631	3	N	-0-					48
08		3193 X	2932	-0-	-261	-0-	336	1	2596	3	N	-0-					48
09		3060 X	2812	-0-	-248	-0-	264	1	2548	3	N	-0-					48

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		2460 X	1334	-0-	-1126	-0-	130	1	1204	3	N	-0-				-0-
05		2542 X	1287	-0-	-1255	-0-	124	1	1163	3	N	-0-				-0-
06		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	231	1	2114	3	N	-0-				-0-
07		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	225	1	1937	3	N	-0-				-0-
08		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	239	1	1847	3	N	-0-				-0-
09		2340 X	1478	-0-	-862	-0-	139	1	1339	3	N	-0-				-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910																
04		2940 X	2879	-0-	-61	-0-	300	1	2579	3	N	-0-				-0-
05		3038 X	3029	-0-	-9	-0-	292	1	2737	3	N	-0-				-0-
06		3060 X	2804	-0-	-256	-0-	276	1	2528	3	N	-0-				-0-
07		3162 X	2859	-0-	-303	-0-	297	1	2562	3	N	-0-				-0-
08		3162 X	2876	-0-	-286	-0-	329	1	2547	3	N	-0-				-0-
09		2940 X	2557	-0-	-383	-0-	240	1	2317	3	N	-0-				-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915																
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-				-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-				-0-
06		150 N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-				-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-				-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	3	N	-0-				-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	N	-0-				-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885																
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
08		15314 X	13461	-0-	-1853	-0-	1542	1	11919	3	N	-0-				21
09		14220 X	12497	-0-	-1723	-0-	1174	1	11323	3	N	-0-				21

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004																
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
08		744 N	583	-0-	-161	-0-	67	1	516	3	N	-0-				43
09		570 N	459	-0-	-111	-0-	43	1	416	3	N	-0-				43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914																
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09		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																
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009										TOTAL DEPTH 11955	PERF. 9940 - 11590					
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
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-	
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	467	1	3614	3	N	-0-				-0-	
*09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	372	1	3585	3	N	-0-				-0-	

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010										TOTAL DEPTH 12293	PERF.10714 - 10678					
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-	
08	806 N	470	-0-	-336	-0-	54	1	416	3	N	-0-				-0-	
09	690 N	470	-0-	-220	-0-	44	1	426	3	N	-0-				-0-	

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016										TOTAL DEPTH 13012	PERF.12346 - 12386					
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	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-				43	
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	3	1	30	3	N	-0-				43	

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010										TOTAL DEPTH 12322	PERF.10018 - 10196					
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	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	62	1	483	3	N	-0-				78	
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-				78	

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010										TOTAL DEPTH 12360	PERF.10471 - 12110					
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-	
08	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	253	1	1954	3	N	-0-				-0-	
*09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	204	1	1966	3	N	-0-				-0-	

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010										TOTAL DEPTH 12135	PERF.10887 - 10897					
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	
08	31 X	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-				16	
*09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-				16	

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH 12500	PERF.10983 - 10993					
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	
08	37014 X	34705	-0-	-2309	-0-	3975	1	30730	3	N	-0-				31	
09	33990 X	31946	-0-	-2044	-0-	3001	1	28945	3	N	-0-				31	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
08		58683 X	55811	-0-	-2872	-0-	6392	1	49419	3	N	-0-				18
09		56790 X	52181	-0-	-4609	-0-	4903	1	47278	3	N	-0-				18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716																
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-
08		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	241	1	1867	3	N	-0-				-0-
09		2070 N	1975	-0-	-95	-0-	186	1	1789	3	N	-0-				-0-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780																
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
08		40548 X	39628	-0-	-920	-0-	4538	1	35090	3	N	-0-				23
09		39600 X	37123	-0-	-2477	-0-	3488	1	33635	3	N	-0-				23

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707																
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-
08		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	143	1	1110	3	N	-0-				-0-
09		1320 N	1071	-0-	-249	-0-	101	1	970	3	N	-0-				-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990																
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
08		14B2 EXT	652	-0-	652	917	75	1	577	3	N	-0-				6
09		14B2 EXT	301	-0-	301	1218	28	1	273	3	N	-0-				6

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

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513																
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE UNIT 46															
WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017												TOTAL DEPTH	11300	PERF.12260	- 20091
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	2771 1	23934 3	N	N	-0-			40	
05		24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	2327 1	21796 3	N	N	-0-			40	
06		25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	2501 1	22913 3	N	N	-0-			40	
07		25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	2607 1	22498 3	N	N	-0-			40	
08		21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	2420 1	18710 3	N	N	-0-			40	
*09		20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	1952 1	18820 3	N	N	-0-			40	

TNDN (ALLOC)															
WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018												TOTAL DEPTH	11824	PERF.11880	- 16973
04		14730 X	12654	-0-	-2076	-0-	1313 1	11341 3	N	N	-0-			15	
05		14415 X	12482	-0-	-1933	-0-	1205 1	11277 3	N	N	-0-			15	
06		13950 X	11694	-0-	-2256	-0-	1151 1	10543 3	N	N	-0-			15	
07		13454 X	11388	-0-	-2066	-0-	1182 1	10206 3	N	N	-0-			15	
08		13454 X	11016	-0-	-2438	-0-	1262 1	9754 3	N	N	-0-			15	
09		12660 X	9958	-0-	-2702	-0-	936 1	9022 3	N	N	-0-			15	

DFW 53															
WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018												TOTAL DEPTH	11320	PERF.11986	- 19486
04		16710 X	13466	-0-	-3244	-0-	1398 1	12068 3	N	N	-0-			35	
05		16957 X	14865	-0-	-2092	-0-	1434 1	13431 3	N	N	-0-			35	
06		15990 X	14191	-0-	-1799	-0-	1396 1	12795 3	N	N	-0-			35	
07		15841 X	10280	-0-	-5561	-0-	1068 1	9212 3	N	N	-0-			35	
08		18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	2124 1	16422 3	N	N	-0-			35	
*09		17312 X	17312	-0-	-0-	-0-	1627 1	15685 3	N	N	-0-			35	

FINALY RESOURCES LLC															
VARVEL															
WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002												TOTAL DEPTH	12836	PERF.12544	- 12552
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	N	-0-			56	
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	N	-0-			56	
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	N	-0-			56	
07		0	178	-0-	178	178	178 3		N	N	-0-			56	
08		0	178	-0-	178	356	178 3		N	N	-0-			56	
09		0	163	-0-	163	519	163 3		N	N	-0-			56	

VARVEL															
WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016												TOTAL DEPTH	12633	PERF.11970	- 12048
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	N	-0-			28	
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	N	-0-			28	
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	N	-0-			28	
07		0	178	-0-	178	178	178 3		N	N	-0-			28	
08		0	170	-0-	170	348	170 3		N	N	-0-			28	
09		0	162	-0-	162	510	162 3		N	N	-0-			28	

FLETCHER OPERATING, LLC															
MOORE, J. F.															
WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	12000	PERF.11433	- 11466
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	29 1	345 2	N	N	-0-			-0-	
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	19 1	340 2	N	N	-0-			-0-	
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	168 1	1688 2	N	N	-0-			-0-	
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	88 1	1497 2	N	N	-0-			-0-	
*08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	120 1	912 2	N	N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554												
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	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												
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-
08	157325	X	148796	-0-	-8529	-0-	148796	2		N	-0-	-0-
09	150240	X	146529	-0-	-3711	-0-	146529	2		N	-0-	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Valence Operating Company 881167												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	358	-0-	358	358	358	2	Y	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358			Y	-0-		28
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	358			Y	NO RPT		28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A												
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
*08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-		25
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		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												
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-
08		620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2	N	-0-		-0-
09		630 N	468	-0-	-162	-0-	468	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
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-
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
*09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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												
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-
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
*09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	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												
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-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
09		240 N	154	-0-	-86	-0-	154	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 #:		1	RRCID ->	093787	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10478 - 12852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
*09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-	

BAULCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095962	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592 - 11616		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MITCHELL, J. H. I		WELL #:		1	RRCID ->	096327	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	13196	PERF.10196 - 12735		
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-	
08		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		N	-0-		-0-	
09		4680 X	4665	-0-	-15	-0-	4665 2		N	-0-		-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113466	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13138	PERF.10629 - 12721		
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-	
08		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 2		N	-0-		-0-	
*09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT III		WELL #:		1	RRCID ->	114946	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	13148	PERF.10420 - 10658		
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-	
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-	
09		270 N	172	-0-	-98	-0-	172 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		
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-	
08		806 N	675	-0-	-131	-0-	675 2		N	-0-		-0-	
09		930 N	590	-0-	-340	-0-	590 2		N	-0-		-0-	

MITCHELL, J. H. I		WELL #:		2	RRCID ->	120795	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10876 - 12734		
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-	
08		2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2299 2		N	-0-		-0-	
09		2460 N	2176	-0-	-284	-0-	2176 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 #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
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

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-
08		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			N	-0-	-0-
09		2220 X	1507	-0-	-713	-0-	1507 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												
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-
08		868 N	428	-0-	-440	-0-	428 2			N	-0-	-0-
*09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
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-
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-	-0-
*09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
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-
08		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2			N	-0-	-0-
*09		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
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-
08		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2			N	-0-	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
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-
08		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744 2			N	-0-	-0-
09		1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
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-
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2			N	-0-	-0-
*09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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-
08		3968 X	3457	-0-	-511	-0-	3457 2			N	-0-	-0-
09		3660 X	3287	-0-	-373	-0-	3287 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
04		750 N	604	-0-	-146	-0-	604 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	4169	-0-	1069	-0-	4169 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	5833	-0-	2833	-0-	3902 5833 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	5031	-0-	1931	-0-	5833 5031 2			N	-0-	-0-
08		10369 X	4536	-0-	-5833	-0-	4536 2			N	-0-	-0-
*09		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
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-
08		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2			N	-0-	-0-
*09		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
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-
08		4991 X	4112	-0-	-879	-0-	4112 2			N	-0-	-0-
09		4830 X	3197	-0-	-1633	-0-	3197 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
05		1178 N	937	-0-	-241	-0-	937 2			N	-0-	-0-
06		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 2			N	-0-	-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2			N	-0-	-0-
*09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2			N	-0-	-0-
05		403 N	159	-0-	-244	-0-	159 2			N	-0-	-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-	-0-
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-	-0-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-	-0-
*09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
04		1050 N	978	-0-	-72	-0-	978 2			N	-0-	-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-	-0-
06		960 N	913	-0-	-47	-0-	913 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	921	-0-	-102	-0-	921 2			N	-0-	-0-
08		992 N	932	-0-	-60	-0-	932 2			N	-0-	-0-
09		900 N	871	-0-	-29	-0-	871 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 #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
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

04		540 N	495	-0-	-45	-0-	495 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-	-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-	-0-
07		527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2			N	-0-	-0-
08		837 N	501	-0-	-336	-0-	501 2			N	-0-	-0-
09		600 N	436	-0-	-164	-0-	436 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												
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-	-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-	-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-	-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-	-0-
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-	-0-
*09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
04		6810 X	4645	-0-	-2165	-0-	4645 2			N	-0-	-0-
05		6603 X	6323	-0-	-280	-0-	6323 2			N	-0-	-0-
06		6390 X	5802	-0-	-588	-0-	5802 2			N	-0-	-0-
07		6603 X	5857	-0-	-746	-0-	5857 2			N	-0-	-0-
08		6324 X	5831	-0-	-493	-0-	5831 2			N	-0-	-0-
09		6120 X	5845	-0-	-275	-0-	5845 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
04		3660 X	2100	-0-	-1560	-0-	2100 2			N	-0-	-0-
05		3782 X	2586	-0-	-1196	-0-	2586 2			N	-0-	-0-
06		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	3171	-0-	-301	-0-	3171 2			N	-0-	-0-
08		3472 X	3232	-0-	-240	-0-	3232 2			N	-0-	-0-
09		3570 X	2683	-0-	-887	-0-	2683 2			N	-0-	-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
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-
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2			N	-0-	-0-
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
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-
08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			N	-0-	-0-
*09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754												
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-
08		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	1848 2			N	-0-	-0-
*09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
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

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-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
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-
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
*09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
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-
08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-		-0-
*09		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 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												
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-
08		1395 N	260	-0-	-1135	-0-	260 2		N	-0-		-0-
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
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-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
*09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
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-
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-		-0-
09		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-		-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
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-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
09		690 N	520	-0-	-170	-0-	520 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020														
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-		-0-	
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		-0-	
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-		-0-	
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-		-0-	
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-	
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
04	5130	X	5010	-0-	-120	-0-	-0-	5010	2	N	-0-		-0-	
05	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	-0-	4270	2	N	-0-		-0-	
06	4830	X	3782	-0-	-1048	-0-	-0-	3782	2	N	-0-		-0-	
07	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	-0-	4825	2	N	-0-		-0-	
08	5177	X	4069	-0-	-1108	-0-	-0-	4069	2	N	-0-		-0-	
*09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	-0-	6438	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	-0-	2819	2	N	-0-		-0-	
05	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	-0-	2957	2	N	-0-		-0-	
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-		-0-	
07	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	-0-	2840	2	N	-0-		-0-	
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-		-0-	
09	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	-0-	2651	2	N	-0-		-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958														
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-		-0-	
05	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	-0-	3527	2	N	-0-		-0-	
06	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	-0-	3463	2	N	-0-		-0-	
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-		-0-	
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	-0-	4692	2	N	-0-		-0-	
*09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	-0-	6745	2	N	-0-		-0-	
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	-0-	7241	2	N	-0-		-0-	
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	-0-	6624	2	N	-0-		-0-	
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	-0-	5980	2	N	-0-		-0-	
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	-0-	6163	2	N	-0-		-0-	
*09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	-0-	5698	2	N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-		-0-	
05	3472	X	1876	-0-	-1596	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		-0-	
06	3360	X	1775	-0-	-1585	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		-0-	
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-		-0-	
08	3472	X	1939	-0-	-1533	-0-	-0-	1939	2	N	-0-		-0-	
*09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	3476	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 #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
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
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-
08		1891 N	681	-0-	-1210	-0-	681 2		N	-0-		-0-
09		630 N	460	-0-	-170	-0-	460 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
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-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
*09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
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-
08		2108 N	1869	-0-	-239	-0-	1869 2		N	-0-		-0-
*09		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
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-
08		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2		N	-0-		-0-
*09		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
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-
08		2728 N	2530	-0-	-198	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
09		2580 N	2435	-0-	-145	-0-	2435 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
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-
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BEAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	187177	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11062 - 12903
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
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-
08	2728 N	1986	-0-	-742	-0-	1986	2		N	-0-	-0-
09	2160 N	1874	-0-	-286	-0-	1874	2		N	-0-	-0-

BAULCH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187567	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	13038	PERF.10443 - 11501
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-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-	-0-
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	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
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-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2		N	-0-	-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187951	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11109 - 13059
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-
08	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	3830	2		N	-0-	-0-
09	3840 X	3811	-0-	-29	-0-	3811	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	187952	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10336 - 12916
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-
08	3472 X	1978	-0-	-1494	-0-	1978	2		N	-0-	-0-
09	3360 X	2190	-0-	-1170	-0-	2190	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	188036	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	13170	PERF.10588 - 13080
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-
08	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2		N	-0-	-0-
09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		5	RRCID ->	188151	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10470 - 12971
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-
08	3131 X	2228	-0-	-903	-0-	2228	2		N	-0-	-0-
09	2910 X	2298	-0-	-612	-0-	2298	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 #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
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	

04		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-
09		210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
04		3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			N	-0-
05		3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-
06		3180 X	2592	-0-	-588	-0-	2592	2			N	-0-
07		3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	2218	2			N	-0-
08		3286 X	2200	-0-	-1086	-0-	2200	2			N	-0-
09		3030 X	1556	-0-	-1474	-0-	1556	2			N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
04		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-
05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-
07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-
*09		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-
*09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
04		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-
07		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-
08		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-
*09		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-
*09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
04		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-
07		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-
08		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-
*09		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08		2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			N	-0-				-0-
*09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724																
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-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	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																
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-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-				-0-
*09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903																
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-
08		1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	2			N	-0-				-0-
09		1440 N	1039	-0-	-401	-0-	1039	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997																
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-
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
*09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894																
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-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
*09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145																
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-
08		4464 X	3403	-0-	-1061	-0-	3403	2			N	-0-				-0-
09		3780 X	3019	-0-	-761	-0-	3019	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 #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
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
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-
08		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	N	-0-			-0-
*09		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
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-
08		2666 X	2131	-0-	-535	-0-	2131 2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2582	-0-	-178	-0-	2582 2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
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-
08		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2	N	-0-			-0-
09		4290 X	4121	-0-	-169	-0-	4121 2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
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-
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-			-0-
09		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228 2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
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-
08		1643 N	971	-0-	-672	-0-	971 2	N	-0-			-0-
09		1590 N	973	-0-	-617	-0-	973 2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
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-
08		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474 2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419 2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
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-
08		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2	N	-0-			-0-
*09		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BEAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	191262	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10456 - 13078
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	191267	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	13001	PERF.10405 - 11739
04		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		N	-0-
05		4495 X	2245	-0-	-2250	-0-	2245	2		N	-0-
06		5160 X	4717	-0-	-443	-0-	4717	2		N	-0-
07		5332 X	4650	-0-	-682	-0-	4650	2		N	-0-
08		5332 X	4845	-0-	-487	-0-	4845	2		N	-0-
*09		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	191491	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11075 - 13031
04		1500 N	1222	-0-	-278	-0-	1222	2		N	-0-
05		1457 N	917	-0-	-540	-0-	917	2		N	-0-
06		1350 N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2		N	-0-
07		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		N	-0-
08		3100 N	3965	-0-	865	-0-	3965	2		N	-0-
*09		3000 N	4656	-0-	1656	-0-	2521	4656	2	N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	191496	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10668 - 12962
04		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-
05		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-
06		2700 N	2058	-0-	-642	-0-	2058	2		N	-0-
07		2635 N	1390	-0-	-1245	-0-	1390	2		N	-0-
08		3100 N	3307	-0-	207	-0-	207	3307	2	N	-0-
*09		2924 N	2717	-0-	-207	-0-	2717	2		N	-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	192337	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10273 - 12656
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2		N	-0-
05		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		N	-0-
06		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2		N	-0-
07		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2		N	-0-
08		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-
*09		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	192429	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11197 - 13070
04		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-
07		310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2		N	-0-
08		403 N	193	-0-	-210	-0-	193	2		N	-0-
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192498	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10763 - 12940
04		3000 N	3905	-0-	905	-0-	905	3905	2	N	-0-
05		2594 N	1689	-0-	-905	-0-	1689	2		N	-0-
06		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-
08		2759 X	2199	-0-	-560	-0-	2199	2		N	-0-
09		2670 X	1288	-0-	-1382	-0-	1288	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 #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657																
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
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-
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-				-0-
09		510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866																
04		900 N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	5036	-0-	-1936	-0-	5036	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	5104	-0-	-2104	-0-	4040	5104	2		N	-0-				-0-
07		3100 N	4742	-0-	-1642	-0-	5682	4742	2		N	-0-				-0-
08		9859 X	4177	-0-	-5682	-0-	4177	2			N	-0-				-0-
*09		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-				-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892																
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-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
*09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025																
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
08		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-				113
09		3060 X	2761	-0-	-299	-0-	2761	2			N	-0-				113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994																
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-
08		1209 X	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
09		1170 X	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907																
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-
08		4867 X	4577	-0-	-290	-0-	4577	2			N	-0-				-0-
*09		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787																
04		810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	8864	-0-	-5764	-0-	5764	8864	2		N	-0-				-0-
06		3000 N	6567	-0-	-3567	-0-	9331	6567	2		N	-0-				-0-
07		3100 N	5706	-0-	-2606	-0-	11937	5706	2		N	-0-				-0-
08		16627 X	4690	-0-	-11937	-0-	4690	2			N	-0-				-0-
*09		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			N	-0-				-0-
*09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953																
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-
08		558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-				-0-
*09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068																
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-
08		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-				-0-
*09		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998																
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-
08		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-				-0-
09		570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-				-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106																
04		1650 N	1172	-0-	-478	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
05		1550 N	1144	-0-	-406	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
06		1770 N	878	-0-	-892	-0-	878	2			N	-0-				-0-
07		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
*09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658																
04		2910 X	1973	-0-	-937	-0-	1973	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	3657	-0-	557	557	3657	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	2536	-0-	-464	93	2536	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	3086	-0-	-14	79	3086	2			N	-0-				-0-
08		3100 X	1212	-0-	-1888	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
09		3000 X	647	-0-	-2353	-0-	647	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 #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-	-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-	-0-
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-	-0-
07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-	-0-
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-	-0-
*09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
04		3510 X	2456	-0-	-1054	-0-	2456	2		N	-0-	-0-
05		3627 X	3114	-0-	-513	-0-	3114	2		N	-0-	-0-
06		3510 X	2209	-0-	-1301	-0-	2209	2		N	-0-	-0-
07		3007 X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2		N	-0-	-0-
08		3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2802	2		N	-0-	-0-
09		3000 X	2722	-0-	-278	-0-	2722	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												
04		960 N	914	-0-	-46	-0-	914	2		N	-0-	-0-
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-	-0-
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	-0-
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-	-0-
08		992 N	788	-0-	-204	-0-	788	2		N	-0-	-0-
*09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-	-0-
07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-	-0-
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-	-0-
*09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
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-
08		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2		N	-0-	-0-
*09		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
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
08		2821 X	2513	-0-	-308	-0-	2513	2		N	-0-	64
09		2580 X	2448	-0-	-132	-0-	2448	2		N	-0-	64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
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-
08		4247 X	2032	-0-	-2215	-0-	2032	2		N	-0-	-0-
09		4110 X	156	-0-	-3954	-0-	156	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 #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-	-0-
09		840 N	322	-0-	-518	-0-	322	2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
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-
08		3379 X	2756	-0-	-623	-0-	2756	2		N	-0-	-0-
*09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
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-
08		2046 N	1517	-0-	-529	-0-	1517	2		N	-0-	-0-
*09		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
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-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	-0-
*09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2		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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
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-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-
09		300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
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-
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-	-0-
*09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909													
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-	
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-	
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-		-0-	

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591													
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-	
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		-0-	
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-	

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696													
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-	
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-	
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2	N	-0-		-0-	

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939													
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-	
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-		-0-	
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740													
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-	
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		-0-	
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-	

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975													
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-	
08	2139	X	1465	-0-	-674	-0-	1465	2	N	-0-		-0-	
09	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	1340	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 #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785															
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

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-
08		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			-0-
*09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320															
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-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900															
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-
08		1023 N	491	-0-	-532	-0-	491	2			N	-0-			-0-
09		960 N	319	-0-	-641	-0-	319	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716															
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-
08		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
09		1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843															
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-
08		1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
09		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717															
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-
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
*09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392															
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-
08		930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-			-0-
09		870 N	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REAGAN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	200862	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10355 - 12884		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1038	-0-	-402	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3688	-0-	688	-0-	-0-	3688	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	200988	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10962 - 11677	
04	3240 X	2953	-0-	-287	-0-	-0-	2953	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	-0-	3128	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2471	-0-	-619	-0-	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	3342	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	-0-	2885	2	N	-0-			-0-
*09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	15	RRCID ->	200989	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11000 - 11719	
04	2190 N	1511	-0-	-679	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
*09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	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	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	201148	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13122	PERF.10824 - 12931	
04	870 N	552	-0-	-318	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
05	868 N	650	-0-	-218	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
08	651 N	573	-0-	-78	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
*09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	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	
04	4860 X	2823	-0-	-2037	-0-	-0-	2823	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	2507	-0-	-1833	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	2	N	-0-			-0-
07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-			-0-
08	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	-0-	3753	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	2269	-0-	-1541	-0-	-0-	2269	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	
04	720 X	520	-0-	-200	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
05	744 X	469	-0-	-275	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
06	450 X	274	-0-	-176	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
07	527 X	341	-0-	-186	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
08	527 X	346	-0-	-181	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
09	510 X	470	-0-	-40	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
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
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-
08		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2		N	-0-		-0-
09		570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
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-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
*09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
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-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
*09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
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-
08		682 N	594	-0-	-88	-0-	594 2		N	-0-		-0-
*09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
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-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
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-
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-		-0-
*09		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 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												
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-
08		1829 N	1466	-0-	-363	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1390	-0-	-380	-0-	1390 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
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
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-
08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
*09		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
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-
08		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2		N	-0-		-0-
*09		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2		N	-0-		-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
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-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
*09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
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-
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		-0-
*09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
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-
08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	2662	-0-	-638	-0-	2662 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
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-
08		1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
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-
08		1891 N	1581	-0-	-310	-0-	1581 2		N	-0-		-0-
09		1590 N	1216	-0-	-374	-0-	1216 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 #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754																
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
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-
08		1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
09		1020 N	862	-0-	-158	-0-	862	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936																
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-
08		1891 N	1656	-0-	-235	-0-	1656	2			N	-0-				-0-
09		1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906																
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-
08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-				-0-
*09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847																
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-
08		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-				-0-
09		2310 N	1945	-0-	-365	-0-	1945	2			N	-0-				-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792																
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-
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
*09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043																
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-
08		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-				-0-
*09		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-				-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755																
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-
08		2046 N	1427	-0-	-619	-0-	1427	2			N	-0-				-0-
09		2070 N	1379	-0-	-691	-0-	1379	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 #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
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	M	PROD	BALANCE

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-
08		1085 N	849	-0-	-236	-0-	849 2			N	-0-	-0-
09		990 N	679	-0-	-311	-0-	679 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
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-
08		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2			N	-0-	-0-
*09		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
04		2100 N	1665	-0-	-435	-0-	1665 2			N	-0-	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
08		1891 N	1528	-0-	-363	-0-	1528 2			N	-0-	19
09		2070 N	1472	-0-	-598	-0-	1472 2			N	-0-	19

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
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-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2			N	-0-	-0-
*09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
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-
08		713 N	468	-0-	-245	-0-	468 2			N	-0-	-0-
09		480 N	421	-0-	-59	-0-	421 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												
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-
08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2			N	-0-	-0-
09		1800 N	1787	-0-	-13	-0-	1787 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
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-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-	-0-
09		270 N	166	-0-	-104	-0-	166 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 #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
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
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-
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-	-0-
*09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
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-
08		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-	-0-
*09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
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-
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2			N	-0-	-0-
*09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
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-
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-	-0-
*09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
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-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-	-0-
*09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
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-
08		2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353 2			N	-0-	-0-
09		2430 N	2200	-0-	-230	-0-	2200 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005										TOTAL DEPTH	13485	PERF.11012 - 13453	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2		N	-0-			-0-
*09		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005										TOTAL DEPTH	13014	PERF.10618 - 12820	
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-
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1871 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH	14342	PERF.11315 - 14218	
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3399	-0-	299	299	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-
08		434 X	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-			-0-
*09		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH	12920	PERF.10728 - 12601	
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-
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1312	-0-	-218	-0-	1312 2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004										TOTAL DEPTH	13125	PERF.10953 - 12964	
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-
08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-			-0-
*09		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013										TOTAL DEPTH	12824	PERF.10280 - 12630	
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-
08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		N	-0-			-0-
09		3090 X	3055	-0-	-35	-0-	3055 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005										TOTAL DEPTH	14110	PERF.11430 - 13802	
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-
08		1023 N	757	-0-	-266	-0-	757 2		N	-0-			-0-
*09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 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 #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08		3100 N	6753	-0-	3653	4700	6753 2	N	-0-		-0-
*09		3000 N	7168	-0-	4168	8868	7168 2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974											
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-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
*09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962											
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-
08		1953 N	1474	-0-	-479	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
09		1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392 2	N	-0-		-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426											
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-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
*09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500											
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-
08		2138 X	1968	-0-	-170	-0-	1968 2	N	-0-		-0-
09		1950 X	1532	-0-	-418	-0-	1532 2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770											
04		4050 X	2732	-0-	-1318	-0-	2725 2	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
08		4185 X	593	-0-	-3592	-0-	593 2	N	-0-		17
09		4050 X	615	-0-	-3435	-0-	615 2	N	-0-		17

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960											
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-
08		1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
09		1140 N	867	-0-	-273	-0-	867 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 #:		14		RRCID -> 211775		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770				
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
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-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			-0-
*09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 212351		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727				
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-
08		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2			N	-0-			-0-
*09		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 213332		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		10		RRCID -> 214630		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750				
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-
08		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1693 2			N	-0-			-0-
09		1950 N	1354	-0-	-596	-0-	1354 2			N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 215162		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092				
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-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			-0-
*09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 215527		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084				
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-
08		1829 N	1458	-0-	-371	-0-	1458 2			N	-0-			-0-
09		1500 N	448	-0-	-1052	-0-	448 2			N	-0-			-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 215529		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792				
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-
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-			-0-
*09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 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 #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2			N	-0-			-0-
09		1320 N	1109	-0-	-211	-0-	1109 2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
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-
08		1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381 2			N	-0-			-0-
09		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	1491 2			N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
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-
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			N	-0-			-0-
*09		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
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-
08		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2			N	-0-			-0-
09		2160 X	1980	-0-	-180	-0-	1980 2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
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-
08		1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554 2			N	-0-			-0-
09		1140 N	456	-0-	-684	-0-	456 2			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
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-
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-			-0-
*09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
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-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-			-0-
*09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 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 #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
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
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-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-	-0-
*09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
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-
08		3162 X	2285	-0-	-877	-0-	2285 2			N	-0-	-0-
*09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2			N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
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-
08		3100 N	3562	-0-	462	-0-	3562 2			N	-0-	-0-
*09		3000 N	3071	-0-	71	-0-	3071 2			N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
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-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-	-0-
*09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
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-
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2			N	-0-	-0-
*09		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
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-
08		620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2			N	-0-	-0-
09		600 N	585	-0-	-15	-0-	585 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
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-
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2			N	-0-	-0-
*09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006										TOTAL DEPTH 13077	PERF.10838 - 12814		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
09		1560 N	879	-0-	-681	-0-	879 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH 13345	PERF.11164 - 13130		
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-
08		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118 2		N	-0-			-0-
*09		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH 13280	PERF.11120 - 13002		
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-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
*09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005										TOTAL DEPTH 13611	PERF.11220 - 13160		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH 16320	PERF.12140 - 15116		
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-
08		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022 2		N	-0-			-0-
*09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH 13520	PERF.11026 - 13200		
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-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006										TOTAL DEPTH 13662	PERF.11036 - 13344		
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-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
09		720 N	703	-0-	-17	-0-	703 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 #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
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	M	PROD	BALANCE
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-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-	-0-
*09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
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-
08		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2			N	-0-	-0-
09		2010 X	1673	-0-	-337	-0-	1673 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
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-
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			N	-0-	-0-
*09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
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-
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2			N	-0-	-0-
*09		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
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-
08		589 N	339	-0-	-250	-0-	339 2			N	-0-	-0-
*09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
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-
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			N	-0-	-0-
09		1980 N	1798	-0-	-182	-0-	1798 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												
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-
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			N	-0-	-0-
*09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457													
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
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-	
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-	
*09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-	

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156													
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-	
08		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183 2		N	-0-		-0-	
*09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187													
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-	
08		3379 X	2713	-0-	-666	-0-	2713 2		N	-0-		-0-	
09		3270 X	3233	-0-	-37	-0-	3233 2		N	-0-		-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730													
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-	
08		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2		N	-0-		-0-	
*09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-		-0-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940													
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-	
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-	
*09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-	

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010													
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-	
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-		-0-	
*09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-		-0-	

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835													
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-	
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-	
09		810 N	747	-0-	-63	-0-	747 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BEAL ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 222829		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2		N	-0-			-0-
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 222971		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510			
04	3000 N	3046	-0-	46	46		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-
08	2852 X	2343	-0-	-509	-0-		2343 2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2304	-0-	-456	-0-		2304 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 223845		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928			
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-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2		N	-0-			-0-
*09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105 2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 224366		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126			
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-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903 2		N	-0-			-0-
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812 2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 224802		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074			
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-
08	3627 X	3554	-0-	-73	-0-		3554 2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3386	-0-	-124	-0-		3386 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			
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-
08	3100 N	4016	-0-	916	2139		4016 2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3847	-0-	847	2986		3847 2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226287		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-	-0-
07		899 N	527	-0-	-372	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-
09		870 N	735	-0-	-135	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	-0-
05		1023 N	758	-0-	-265	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-
06		990 N	629	-0-	-361	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-
07		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-
*09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-	-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
04		690 N	506	-0-	-184	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-
08		899 N	454	-0-	-445	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-
09		840 N	655	-0-	-185	-0-	-0-	655	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												
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-	-0-
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-	-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-	-0-
08		1674 N	1529	-0-	-145	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-
*09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
05		124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
*09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	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 #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732																
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
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-
08		2170 N	1813	-0-	-357	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
09		2280 N	2026	-0-	-254	-0-	2026	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978																
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-
08		1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-				-0-
09		1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955																
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-	-0-	2			N	-0-				-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-				-0-
*09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260																
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-
08		4929 X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			N	-0-				-0-
09		4740 X	4561	-0-	-179	-0-	4561	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710																
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-
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-				-0-
*09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742																
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-
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
*09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830																
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-
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				-0-
*09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
*09		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
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-
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
*09		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
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-
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	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														
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-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
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-
08		775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
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-
08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
*09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
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-
08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
*09		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08		8246 X	8053	-0-	-193	-0-	8053 2		N	-0-		-0-
09		8310 X	7485	-0-	-825	-0-	7485 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
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-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-		-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
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-
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
09		1080 N	825	-0-	-255	-0-	825 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
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-
08		1829 N	288	-0-	-1541	-0-	288 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	607	-0-	-1163	-0-	607 2		N	-0-		-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832												
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-
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	861	-0-	-249	-0-	861 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
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-
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
*09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 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												
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-
08		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-		-0-
*09		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 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 II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
08		1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
09		1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006 2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982													
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-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09		180 N	104	-0-	-76	-0-	104 2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410													
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-
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
*09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914													
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-
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2		N	-0-			-0-
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892													
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-
08		1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
*09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432													
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-
08		2139 X	1596	-0-	-543	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
*09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770													
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-
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
*09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
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

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-
08		1736 X	810	-0-	-926	-0-	810 2			N	-0-	-0-
09		1680 X	1037	-0-	-643	-0-	1037 2			N	-0-	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
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-
08		3100 N	14929	-0-	11829	11829	14929 2			N	-0-	-0-
*09		3000 N	2338	-0-	-662	11167	2338 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
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-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
*09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
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-
08		465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2			N	-0-	-0-
*09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
04		3390 X	2715	-0-	-675	-0-	2715 2			N	-0-	-0-
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2			N	-0-	-0-
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2			N	-0-	-0-
07		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 2			N	-0-	-0-
08		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2			N	-0-	-0-
*09		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2			N	-0-	-0-
05		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2			N	-0-	-0-
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2			N	-0-	-0-
07		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2			N	-0-	-0-
*09		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2			N	-0-	-0-

LINCCEM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
04		2160 N	662	-0-	-1498	-0-	662 2			N	-0-	-0-
05		2232 N	468	-0-	-1764	-0-	468 2			N	-0-	-0-
06		1350 N	466	-0-	-884	-0-	466 2			N	-0-	-0-
07		682 N	445	-0-	-237	-0-	445 2			N	-0-	-0-
08		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2			N	-0-	-0-
09		480 N	416	-0-	-64	-0-	416 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
05		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2		N	-0-		-0-
06		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2		N	-0-		-0-
08		1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2		N	-0-		-0-
09		1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068													
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-		-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-		-0-
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-		-0-
*09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810													
04		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-		-0-
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-		-0-
06		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-		-0-
07		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-		-0-
08		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-		-0-
*09		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-		-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194													
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-
08		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		N	-0-		-0-
*09		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556													
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-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088													
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-
08		4216 X	3522	-0-	-694	-0-	3522	2		N	-0-		-0-
09		4080 X	2781	-0-	-1299	-0-	2781	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
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
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-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-	-0-
*09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
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-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-	-0-
09		690 N	687	-0-	-3	-0-	687 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
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-
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-	-0-
*09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
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-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-	-0-
09		390 N	348	-0-	-42	-0-	348 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
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-
08		3038 X	1241	-0-	-1797	-0-	1241 2			N	-0-	-0-
09		2370 X	1482	-0-	-888	-0-	1482 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
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-
08		2953 N	2696	-0-	-257	-0-	2696 2			N	-0-	-0-
09		2880 X	2796	-0-	-84	-0-	2796 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
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-
08		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2			N	-0-	-0-
*09		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 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 #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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-
08		1085 X	384	-0-	-701	-0-	384	2		N	-0-	-0-
09		900 X	314	-0-	-586	-0-	314	2		N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
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-
08		2341 N	1293	-0-	-1048	-0-	1293	2		N	-0-	-0-
*09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
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-
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-	-0-
*09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
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-
08		3596 X	3440	-0-	-156	-0-	3440	2		N	-0-	-0-
09		3390 X	3308	-0-	-82	-0-	3308	2		N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-	-0-
05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-	-0-
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-	-0-
07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-	-0-
08		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2		N	-0-	-0-
*09		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
04		1530 N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2		N	-0-	-0-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-	-0-
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-	-0-
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-	-0-
08		2139 N	1662	-0-	-477	-0-	1662	2		N	-0-	-0-
09		2070 N	1892	-0-	-178	-0-	1892	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 #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4110 X	3892	-0-	-218	-0-	3892	2	N	-0-		27
05		4247 X	3948	-0-	-299	-0-	3948	2	N	-0-		27
06		4110 X	3780	-0-	-330	-0-	3780	2	N	-0-		27
07		4247 X	3868	-0-	-379	-0-	3868	2	N	-0-		27
08		4123 X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2	N	-0-		27
09		3900 X	3759	-0-	-141	-0-	3759	2	N	-0-		27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
04		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	N	-0-		-0-
05		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2	N	-0-		-0-
06		3540 X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2	N	-0-		-0-
07		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	N	-0-		-0-
08		4030 X	3664	-0-	-366	-0-	3664	2	N	-0-		-0-
09		3900 X	2869	-0-	-1031	-0-	2869	2	N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
04		3540 X	2765	-0-	-775	-0-	2765	2	N	-0-		-0-
05		3658 X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2	N	-0-		-0-
06		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-		-0-
07		3503 X	3458	-0-	-45	-0-	3458	2	N	-0-		-0-
08		3565 X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2	N	-0-		-0-
09		3780 X	3279	-0-	-501	-0-	3279	2	N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
04		2040 N	1552	-0-	-488	-0-	1552	2	N	-0-		-0-
05		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2	N	-0-		-0-
06		1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1033	-0-	-579	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
08		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-		-0-
*09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-		-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
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-
08		186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09		180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2	N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
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-
08		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-		-0-
*09		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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												
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-
08		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-		-0-
*09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	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. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
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

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-
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
09		1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1220 2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
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-
08		3193 X	2964	-0-	-229	-0-	2964 2		N	-0-		-0-
09		2940 X	2928	-0-	-12	-0-	2928 2		N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
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-
08		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2		N	-0-		-0-
*09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-		-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
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-
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
*09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
04		3750 X	3616	-0-	-134	-0-	3616 2		N	-0-		-0-
05		3875 X	2397	-0-	-1478	-0-	2397 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	2095	-0-	-1655	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
07		3875 X	2162	-0-	-1713	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	2512	-0-	-1301	-0-	2512 2		N	-0-		-0-
09		3630 X	2533	-0-	-1097	-0-	2533 2		N	-0-		-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-		-0-
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		N	-0-		-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
*09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
04		4530 X	3134	-0-	-1396	-0-	3134 2		N	-0-		-0-
05		4681 X	3118	-0-	-1563	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
06		4080 X	2989	-0-	-1091	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
07		4061 X	3023	-0-	-1038	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
08		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		N	-0-		-0-
*09		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052													
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
04		2220 N	1921	-0-	-299	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
05		2201 N	1981	-0-	-220	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1637	-0-	-347	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
08		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1607	-0-	-73	-0-	1607 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908													
04		3240 X	2275	-0-	-965	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
05		3348 X	2288	-0-	-1060	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
06		3000 X	2695	-0-	-305	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
07		2356 X	1770	-0-	-586	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
08		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	1776	-0-	-924	-0-	1776 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090													
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2649	-0-	-172	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2726	-0-	-95	-0-	2726 2		N	-0-			-0-
08		2821 X	2398	-0-	-423	-0-	2398 2		N	-0-			-0-
09		2730 X	2195	-0-	-535	-0-	2195 2		N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450													
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
*09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084													
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-
08		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
09		2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2064 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692													
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-
08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
*09		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773													
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-
08		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
*09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247843		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450				
M	O	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
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-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 248001		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990				
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-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 248102		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065				
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-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 248104		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238				
04	3000	N	1856	-0-	-1144	-0-	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-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
09	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	2124	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 248107		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858				
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-
08	3100	N	3940	-0-	840	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
*09	3000	N	3128	-0-	128	-0-	3128	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248190		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482				
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-
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	265	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		15		RRCID -> 248191		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988				
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-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
09	2580	X	2328	-0-	-252	-0-	2328	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GRIFFIN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248215		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734		
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
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-
08	3193 X	2066	-0-	-1127	-0-	2066	2		N	-0-		-0-
09	2880 X	1831	-0-	-1049	-0-	1831	2		N	-0-		-0-

CITY OF FRANKLIN		WELL #:		1		RRCID -> 250762		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090		
04	3000 N	1758	-0-	-1242	-0-	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-
08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2		N	-0-		-0-
*09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 250763		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062		
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-
08	2480 N	1648	-0-	-832	-0-	1648	2		N	-0-		-0-
09	1860 N	1493	-0-	-367	-0-	1493	2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		6		RRCID -> 250764		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858		
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-
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-		-0-
*09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 250765		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530		
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-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2		N	-0-		-0-

GAAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 250795		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513		
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-
08	8060 X	7365	-0-	-695	-0-	7365	2		N	-0-		-0-
09	8160 X	8056	-0-	-104	-0-	8056	2		N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250822		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814		
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-
08	1674 N	1077	-0-	-597	-0-	1077	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1353	-0-	-237	-0-	1353	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
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

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-
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-	-0-
09		1890 N	1812	-0-	-78	-0-	1812 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
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-
08		3503 X	2812	-0-	-691	-0-	2812 2			N	-0-	-0-
09		3360 X	3004	-0-	-356	-0-	3004 2			N	-0-	-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
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-
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2			N	-0-	-0-
*09		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
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-
08		31806 X	26974	-0-	-4832	-0-	26974 2			N	-0-	-0-
09		30780 X	30367	-0-	-413	-0-	30367 2			N	-0-	-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
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-
08		3722 X	2698	-0-	-1024	-0-	2698 2			N	-0-	-0-
*09		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2			N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
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-
08		5394 X	3888	-0-	-1506	-0-	3888 2			N	-0-	-0-
09		4470 X	2129	-0-	-2341	-0-	2129 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
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-
08		3348 X	1670	-0-	-1678	-0-	1670 2			N	-0-	-0-
09		3240 X	2745	-0-	-495	-0-	2745 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 #:		6		RRCID -> 251023		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202				
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251026		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050				
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-
08	3131 X	2168	-0-	-963	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
09	3030 X	2677	-0-	-353	-0-	2677	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		14		RRCID -> 251251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200				
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-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 251269		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786				
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-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251271		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934				
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-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		16		RRCID -> 251304		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334				
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-
08	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
09	5460 X	2210	-0-	-3250	-0-	2210	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251305		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180				
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-
08	1488 N	1131	-0-	-357	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
*09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
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
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-
08		3565 X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
09		3450 X	2511	-0-	-939	-0-	2511	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
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-
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1300	-0-	-170	-0-	1300	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
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-
08		2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1798	-0-	-122	-0-	1798	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
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-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
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-
08		4774 X	4768	-0-	-6	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
*09		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727														
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-
08		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
*09		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938														
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-
08		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
09		5760 X	4224	-0-	-1536	-0-	4224	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 #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
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

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-
08		1953 N	1689	-0-	-264	-0-	1689 2			N	-0-	-0-
09		1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1679 2			N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
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-
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	-0-
09		600 N	453	-0-	-147	-0-	453 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
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-
08		8091 X	6644	-0-	-1447	-0-	6644 2			N	-0-	-0-
09		7770 X	6515	-0-	-1255	-0-	6515 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
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-
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2			N	-0-	-0-
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
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-
08		2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2124 2			N	-0-	-0-
09		2580 X	1822	-0-	-758	-0-	1822 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
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-
08		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783 2			N	-0-	-0-
09		1800 N	1669	-0-	-131	-0-	1669 2			N	-0-	-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
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-
08		5022 X	3835	-0-	-1187	-0-	3835 2			N	-0-	-0-
09		4860 X	3931	-0-	-929	-0-	3931 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-	
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-	
09		1530 N	804	-0-	-726	-0-	804 2		N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396													
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-	
08		1953 N	1476	-0-	-477	-0-	1476 2		N	-0-		-0-	
09		1890 N	1191	-0-	-699	-0-	1191 2		N	-0-		-0-	

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070													
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-	
08		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2		N	-0-		-0-	
*09		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968 2		N	-0-		-0-	

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278													
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-	
08		744 N	608	-0-	-136	-0-	608 2		N	-0-		-0-	
09		720 N	703	-0-	-17	-0-	703 2		N	-0-		-0-	

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072													
04		3510 X	1460	-0-	-2050	-0-	1460 2		N	-0-		-0-	
05		3627 X	2288	-0-	-1339	-0-	2288 2		N	-0-		-0-	
06		2280 X	2170	-0-	-110	-0-	2170 2		N	-0-		-0-	
07		2356 X	2053	-0-	-303	-0-	2053 2		N	-0-		-0-	
08		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-		-0-	
*09		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-		-0-	

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750													
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

04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07		341 N	256	-0-	-85	-0-	256 2		N	-0-			-0-
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
*09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176													
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
*09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726													
04		3360 X	1606	-0-	-1754	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
05		2170 X	1754	-0-	-416	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
07		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
08		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
*09		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312													
04		4920 X	4784	-0-	-136	-0-	4784 2		N	-0-			-0-
05		5084 X	4899	-0-	-185	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
06		4920 X	4470	-0-	-450	-0-	4470 2		N	-0-			-0-
07		5084 X	4721	-0-	-363	-0-	4721 2		N	-0-			-0-
08		5084 X	4986	-0-	-98	-0-	4986 2		N	-0-			-0-
09		4770 X	4750	-0-	-20	-0-	4750 2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334													
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-
08		1922 N	1398	-0-	-524	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
09		2040 N	1500	-0-	-540	-0-	1500 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256													
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-
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
*09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614													
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-
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
*09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 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 #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	3105	-0-	-345	-0-	3105 2			N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
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-
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2			N	-0-	-0-
*09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2			N	-0-	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
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-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-	-0-
09		2310 N	1946	-0-	-364	-0-	1946 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
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-
08		3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3386 2			N	-0-	-0-
09		3540 X	3188	-0-	-352	-0-	3188 2			N	-0-	-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
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-
08		5208 X	5018	-0-	-190	-0-	5018 2			N	-0-	-0-
*09		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
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-
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-	-0-
09		990 N	909	-0-	-81	-0-	909 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		660 N	633	-0-	-27	-0-	633 2				N	-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2				N	-0-
06		660 N	555	-0-	-105	-0-	555 2				N	-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2				N	-0-
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2				N	-0-
*09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2				N	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
04		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2				N	-0-
05		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427 2				N	-0-
06		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058 2				N	-0-
07		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717 2				N	-0-
08		5890 X	3462	-0-	-2428	-0-	3462 2				N	-0-
*09		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459 2				N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
04		3810 X	3011	-0-	-799	-0-	3011 2				N	-0-
05		3937 X	2757	-0-	-1180	-0-	2757 2				N	-0-
06		3450 X	2717	-0-	-733	-0-	2717 2				N	-0-
07		3565 X	2945	-0-	-620	-0-	2945 2				N	-0-
08		3565 X	2916	-0-	-649	-0-	2916 2				N	-0-
*09		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2				N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
08		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10711 2				N	-0-
*09		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 2				N	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
04		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2				N	-0-
05		3100 N	3360	-0-	260	260	3360 2				N	-0-
06		3000 N	2811	-0-	-189	71	2811 2				N	-0-
07		2426 N	2355	-0-	-71	-0-	2355 2				N	-0-
08		2356 X	2117	-0-	-239	-0-	2117 2				N	-0-
09		2280 X	2163	-0-	-117	-0-	2163 2				N	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
04		1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1225 2				N	-0-
05		1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1037 2				N	-0-
06		1290 N	1081	-0-	-209	-0-	1081 2				N	-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2				N	-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2				N	-0-
*09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2				N	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
04		2430 N	2240	-0-	-190	-0-	2240 2				N	-0-
05		2418 N	2187	-0-	-231	-0-	2187 2				N	-0-
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2				N	-0-
07		2325 N	2186	-0-	-139	-0-	2186 2				N	-0-
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2				N	-0-
*09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2				N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2		N	-0-		-0-
*09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
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-
08		1581 X	1184	-0-	-397	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
09		2100 X	1532	-0-	-568	-0-	1532 2		N	-0-		-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
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-
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-		-0-
*09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
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-
08		5580 X	5496	-0-	-84	-0-	5496 2		N	-0-		-0-
*09		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
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-
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-
*09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
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-
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
*09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
*09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206																
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-
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
*09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	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																
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
08		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-				67
09		3360 X	2939	-0-	-421	-0-	2939	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																
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-
08		899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-				-0-
*09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298																
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-
08		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-				-0-
09		480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-				-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624																
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-
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
*09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	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																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
08		6603 X	6182	-0-	-421	-0-	6182 2			N	-0-	-0-
09		6150 X	6041	-0-	-109	-0-	6041 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
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-
08		2449 N	2326	-0-	-123	-0-	2326 2			N	-0-	-0-
09		2370 N	2109	-0-	-261	-0-	2109 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
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-
08		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2			N	-0-	-0-
*09		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
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-
08		3410 X	2986	-0-	-424	-0-	2986 2			N	-0-	-0-
09		3300 X	3006	-0-	-294	-0-	3006 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
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-
08		4619 X	3928	-0-	-691	-0-	3928 2			N	-0-	-0-
*09		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
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-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-	-0-
*09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 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												
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-
08		3844 X	3341	-0-	-503	-0-	3341 2			N	-0-	-0-
09		3720 X	2447	-0-	-1273	-0-	2447 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2307	2		N	-0-			-0-
09		2430 N	2248	-0-	-182	-0-		2248	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772															
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-
08		1519 N	1159	-0-	-360	-0-		1159	2		N	-0-			-0-
*09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1507	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787															
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-
08		2604 N	2575	-0-	-29	-0-		2575	2		N	-0-			-0-
09		2490 N	2452	-0-	-38	-0-		2452	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950															
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-
08		1085 N	911	-0-	-174	-0-		911	2		N	-0-			-0-
09		930 N	779	-0-	-151	-0-		779	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774															
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-
08		1798 N	1684	-0-	-114	-0-		1684	2		N	-0-			-0-
*09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124															
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-
08		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-		4880	2		N	-0-			-0-
*09		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-		4920	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793															
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-
08		3100 N	3906	-0-	806	1430		3906	2		N	-0-			-0-
*09		3000 N	3697	-0-	697	2127		3697	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 #:		9		RRCID -> 261550		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2					-0-
05	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2					-0-
06	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2					-0-
07	6107 X	4265	-0-	-1842	-0-	4265	2					-0-
08	6107 X	5923	-0-	-184	-0-	5923	2					-0-
09	5910 X	5331	-0-	-579	-0-	5331	2					-0-

TEMPLETON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 261552		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344		
04	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2					-0-
05	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2					-0-
06	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2					-0-
07	9424 X	8781	-0-	-643	-0-	8781	2					-0-
08	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2					-0-
*09	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 261554		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862		
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2					-0-
05	3100 X	2256	-0-	-844	-0-	2256	2					-0-
06	3000 X	2842	-0-	-158	-0-	2842	2					-0-
07	3162 X	2795	-0-	-367	-0-	2795	2					-0-
08	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	2524	2					-0-
09	3060 X	2590	-0-	-470	-0-	2590	2					-0-

PYE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 261925		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093		
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2					-0-
05	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2					-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2					-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2					-0-
08	961 N	778	-0-	-183	-0-	778	2					-0-
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	911	2					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		18		RRCID -> 262317		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798		
04	4410 X	3801	-0-	-609	-0-	3801	2					-0-
05	4557 X	3369	-0-	-1188	-0-	3369	2					-0-
06	3990 X	3854	-0-	-136	-0-	3854	2					-0-
07	4123 X	3801	-0-	-322	-0-	3801	2					-0-
08	4123 X	3625	-0-	-498	-0-	3625	2					-0-
09	3840 X	3599	-0-	-241	-0-	3599	2					-0-

HART GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 262694		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484		
04	1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1397	2					-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2					-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2					-0-
07	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2					-0-
08	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2					-0-
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1292	2					-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		35		RRCID -> 262736		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844		
04	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2					-0-
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2					-0-
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2					-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2					-0-
08	1550 N	872	-0-	-678	-0-	872	2					-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 262868		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403		
M	O	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
04	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5160 X	3702	-0-	-1458	-0-	3702	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 263112		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881		
04	3630 X	3629	-0-	-1	-0-	3629	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3844 X	3720	-0-	-124	-0-	3720	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3451	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	3344	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3630 X	3221	-0-	-409	-0-	3221	2	N	-0-	-0-	-0-	

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 264327		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

ENGLISH GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 265651		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344		
04	3900 X	3845	-0-	-55	-0-	3845	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4588 X	4021	-0-	-567	-0-	4021	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	4440 X	3981	-0-	-459	-0-	3981	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4588 X	3667	-0-	-921	-0-	3667	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4030 X	2963	-0-	-1067	-0-	2963	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3990 X	3529	-0-	-461	-0-	3529	2	N	-0-	-0-	-0-	

CORRY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 266061		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642		
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1209 N	825	-0-	-384	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1054 N	757	-0-	-297	-0-	757	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-	

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 266163		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756		
04	5430 X	5398	-0-	-32	-0-	5398	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5611 X	5016	-0-	-595	-0-	5016	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5010 X	4483	-0-	-527	-0-	4483	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5580 X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	5580 X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	-0-	-0-	-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		22		RRCID -> 266196		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136		
04	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	2998	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3503 X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3390 X	2656	-0-	-734	-0-	2656	2	N	-0-	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
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
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-
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-	-0-
09		1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1514 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
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-
08		2263 N	1804	-0-	-459	-0-	1804 2			N	-0-	-0-
09		2220 N	1939	-0-	-281	-0-	1939 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												
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-
08		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376 2			N	-0-	-0-
09		6000 X	5831	-0-	-169	-0-	5831 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
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-
08		3813 X	3019	-0-	-794	-0-	3019 2			N	-0-	-0-
09		3420 X	3356	-0-	-64	-0-	3356 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
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-
08		2635 N	2634	-0-	-1	-0-	2634 2			N	-0-	-0-
09		2610 N	2532	-0-	-78	-0-	2532 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
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-
08		3999 X	3605	-0-	-394	-0-	3605 2			N	-0-	-0-
*09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
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-
08		2511 X	1293	-0-	-1218	-0-	1293 2			N	-0-	-0-
09		2670 X	1312	-0-	-1358	-0-	1312 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 #:		5		RRCID -> 266982		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
*09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		14		RRCID -> 267597		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152				
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-
08	2728	X	1310	-0-	-1418	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 270550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488				
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-
08	2728	N	2221	-0-	-507	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
09	2640	N	2322	-0-	-318	-0-	2322	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 282933		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289				
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-
08	3937	X	3129	-0-	-808	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
09	3810	X	1981	-0-	-1829	-0-	1981	2		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523		RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478				
TXU MINING CO.				2										
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-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536				
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-
08	2976	X	2259	-0-	-717	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
09	2880	X	1067	-0-	-1813	-0-	1067	3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	1035	4035	3		N	-0-			-0-
07		2860 N	1825	-0-	-1035	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3736	-0-	636	636	3736	3		N	-0-			-0-
*09		3660 X	3024	-0-	-636	-0-	3024	3		N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685														
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-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09		210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435														
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-
08		434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437														
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-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
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-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
*09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664														
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		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 #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 11530 - 11802												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	1020 N	778	-0-	-242	-0-	778 3			N	-0-		-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-		-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3			N	-0-		-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3			N	-0-		-0-
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 3			N	-0-		-0-
*09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3			N	-0-		-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												
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	44 1	746 2	Y		-0-		3
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	31 1	585 2	Y		2		5
06	810 N	554	-0-	-256	-0-	29 1	523 2	Y		2	4 1	3
07	806 N	640	-0-	-166	-0-	32 1	608 2	Y		-0-		3
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	37 1	531 2	Y		-0-		3
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	38 1	546 2	Y		-0-		3

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62 1	1041 2	N		-0-		3
05	1023 N	18	-0-	-1005	-0-	1 1	14 2	N		3		6
06	990 N	210	-0-	-780	-0-	11 1	199 2	N		-0-	3 1	3
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	137 1	2581 2	N		-0-		3
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 2	N		-0-		3
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-		2

XTO ENERGY INC. 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230												
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-		-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-		-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-		-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-		-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2			N	-0-		-0-
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469 2			N	-0-		-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												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FRANKLIN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5866 - 5930
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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANHART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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								
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774	
M	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
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-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	

BONNER, BOBBY				WELL #:	2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622
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
*08	837 N	213	-0-	-624	-0-	1	1	212	2	N	-0-	13
*09	960 N	21	-0-	-939	-0-	21	2			N	-0-	13

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 10848
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BONNER, BOBBY				WELL #:	6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644
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
*08	775 N	695	-0-	-80	-0-	4	1	691	2	N	-0-	80
*09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	N	-0-	80

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID -> 199021		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	38	1	6044	2	N	N	-0-			69
05	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	57	1	5879	2	N	N	-0-			69
06	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	75	1	7414	2	N	N	-0-			69
07	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	71	1	6780	2	N	N	-0-			69
08	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	69	1	6387	2	N	N	9			78
*09	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	10	9								
						70	1	6659	2	N	N	2			80
						2	9								
BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID -> 199167		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID -> 203976		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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					
04	1320 N	500	-0-	-820	-0-	33	1	467	2	N	N	-0-			44
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	N	-0-			44
06	630 N	497	-0-	-133	-0-	33	1	464	2	N	N	-0-			44
07	527 N	31	-0-	-496	-0-	31	1			N	N	-0-			44
*08	806 N	31	-0-	-775	-0-	31	1			N	N	-0-			44
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	N	-0-			44
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 214884		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512					
04	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	26	2	22	2	N	N	-0-			20
05	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	31	5	5	2	N	N	-0-			20
06	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	N	-0-			20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	N	-0-			20
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		57
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		57

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221090		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561			
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
						493 9					
07	777 X	777	-0-	-0-	-0-	4 1	773 2	N	-0-		267
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	5 1	780 2	N	-0-		267
*09	754 X	754	-0-	-0-	-0-	4 1	750 2	N	-0-		267

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096			
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
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	7 1	1225 2	N	-0-		60
*09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	8 1	1382 2	N	-0-		60

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222664		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139			
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
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	3 1	489 2	N	68		88
						75 9					
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	3 1	518 2	N	-0-		88

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233775		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844			
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
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	10 1	1624 2	N	-0-		27
*09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	12 1	1970 2	N	-0-		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JHP OPERATING, LLC				432463							
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018 - 11092
M	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
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	153	-0-	-684	-0-	153 3	N	-0-			-0-
08	837 N	212	-0-	-625	-0-	212 3	N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10242 - 10706
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 10420
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576 - 10698
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
BONNER, ANDY												
WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509												
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	5 1	852 2	N	1	1 1		79
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
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	5 1	876 2	N	-0-			78
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2 1	294 2	N	-0-			78

WATSON, J.												
WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746												
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
*08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-			25
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
BONNER, BOBBY												
WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
ORANSKY, M.B. ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

BARRON (WOODBINE)												
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.												
BARRON, ETHEL B												
WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
 BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
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-
08	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

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
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
06	1320 N	1017	-0-	-303 B	-0-	43	1	972 2	Y	2			15
07	2201 N	1647	-0-	-554 B	-0-	79	1	1568 2	Y	-0-			15
08	887 X	887	-0-	-0- B	-0-	41	1	846 2	Y	-0-			15
*09	1885 X	1885	-0-	-0- B	-0-	88	1	1797 2	Y	-0-			15

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	1771	-0-	-2129 B	-0-	83	1	1688 2	Y	-0-			11
05	4030 X	1851	-0-	-2179 B	-0-	87	1	1764 2	Y	-0-			11
06	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	129	1	2893 2	Y	13			24
07	4402 X	4402	-0-	-0- B	-0-	211	1	4191 2	Y	-0-			24
08	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	210	1	4389 2	Y	-0-			24
*09	4074 X	4074	-0-	-0- B	-0-	190	1	3884 2	Y	-0-			24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
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
04		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	66	1	1336	2	Y	-0-			12
05		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	4			16
							4	9							
06		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	59	1	1337	2	Y	2			18
							2	9							
07		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	43	1	852	2	Y	-0-			18
08		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	14	1	289	2	Y	-0-			18
*09		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	46	1	756	2	Y	-0-			18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870															
04		2190 X	1394	-0-	-796 B	-0-	1394	2			N	-0-			147
05		1891 X	1552	-0-	-339 B	-0-	1552	2			N	-0-			147
06		1620 N	1306	-0-	-314 B	-0-	1306	2			N	-0-			147
07		1426 N	918	-0-	-508 B	-0-	918	2			N	-0-			147
08		1550 X	995	-0-	-555 B	-0-	995	2			N	-0-			147
09		1320 X	1141	-0-	-179 B	-0-	1141	2			N	-0-			147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300															
04		3900 X	3771	-0-	-129 B	-0-	241	1	3530	2	N	-0-			42
05		4030 X	3678	-0-	-352 B	-0-	210	1	3468	2	N	-0-			42
06		3900 X	2728	-0-	-1172 B	-0-	156	1	2572	2	N	-0-			42
07		4030 X	4020	-0-	-10 B	-0-	111	1	3909	2	N	-0-			42
*08		4030 X	3901	-0-	-129 B	-0-	91	1	3810	2	N	-0-			42
*09		3780 X	3680	-0-	-100 B	-0-	89	1	3591	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598															
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-
08		4433 X	4328	-0-	-105 B	-29359	66	1	4262	2	N	-0-			-0-
09		4290 X	4273	-0-	-17 B	-29359	68	1	4205	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 #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192															
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
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
*08		4836 X	4709	-0-	-127 B	-270242	103 1	4606 2	N			-0-			34
*09		4440 X	4391	-0-	-49 B	-270242	100 1	4291 2	N			-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588															
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
*08		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	12 1	756 2	N			-0-			10
*09		540 N	394	-0-	-146 B	-0-	6 1	388 2	N			-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246															
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
*08		4163 X	4163	-0-	-0- B	-0-	95 1	4068 2	N			-0-			10
*09		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	93 1	3878 2	N			-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422															
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
*08		6107 X	5072	-0-	-1035 B	-0-	109 1	4963 2	N			-0-			42
*09		5430 X	5167	-0-	-263 B	-0-	112 1	5055 2	N			-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060															
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-
08		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	1 1	55 2	N			-0-			-0-
09		90 N	62	-0-	-28 B	-0-	1 1	61 2	N			-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581															
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-
08		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	44 1	2804 2	N			-0-			-0-
*09		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	40 1	2495 2	N			-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832															
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-
08		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	37 1	331 2	N			-0-			-0-
09		390 N	238	-0-	-152 B	-0-	34 1	204 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 #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
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-
08		1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-		49 1	1122 2	N	-0-					-0-
09		1770 N	594	-0-	-1176 B	-0-		40 1	554 2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265																
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-
08		1074 X	1074	-0-	-0- B	-0-		16 1	1058 2	N	-0-					-0-
09		870 X	294	-0-	-576 B	-0-		5 1	289 2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721																
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-
08		1903 X	1903	-0-	-0- B	-0-		29 1	1874 2	N	-0-					-0-
*09		2101 X	2101	-0-	-0- B	-0-		33 1	2068 2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084																
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09		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																
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-
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-		2 1	98 2	N	-0-					-0-
09		300 N	16	-0-	-284 B	-0-		16 2		N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300																
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-
08		1550 N	1253	-0-	-297 B	-0-		50 1	1203 2	N	-0-					-0-
09		1500 N	948	-0-	-552 B	-0-		45 1	903 2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376																
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-
08		8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-		31 1	8062 2	N	-0-					-0-
*09		8030 X	8030	-0-	-0- B	-0-		30 1	8000 2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
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															
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
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-
08		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	160	1	967	2	N	-0-			-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															
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-
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	62	1	374	2	N	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816															
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648															
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-
08		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686															
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-
08		2573 N	2572	-0-	-1 B	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
09		2490 N	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683															
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-
08		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821															
M	O	ALLOW CODE	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
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-
08		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-			-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699															
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-
08		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730															
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-
08		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071															
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-
08		186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930															
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-
08		3751 X	3714	-0-	-37 B	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946															
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-
08		T. A.	1520	-0-	1520 B	1520	1520	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1520					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		2610 X	1785	-0-	-825 B	-0-	1785	3		Y	-0-	-0-		-0-
05		2926 X	2926	-0-	-0 B	-0-	2926	3		Y	-0-	-0-		-0-
06		2565 X	2565	-0-	-0 B	-0-	2565	3		Y	-0-	-0-		-0-
07		2604 X	2574	-0-	-30 B	-0-	183	1	2391	2	Y	-0-		-0-
08		2790 N	2459	-0-	-331 B	-0-	2459	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		2580 N	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
04		2460 X	2202	-0-	-258 B	-0-	2202	3		Y	-0-	-0-		-0-
05		2542 X	2433	-0-	-109 B	-0-	2433	3		Y	-0-	-0-		-0-
06		2304 X	2304	-0-	-0 B	-0-	2304	3		Y	-0-	-0-		-0-
07		2263 X	1924	-0-	-339 B	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-		-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0 B	-0-	2477	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		2310 N	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038														
04		386 N	386	-0-	-0 B	-0-	386	3		N	-0-	-0-		-0-
05		282 N	282	-0-	-0 B	-0-	282	3		N	-0-	-0-		-0-
06		282 N	282	-0-	-0 B	-0-	282	3		N	-0-	-0-		-0-
07		521 N	521	-0-	-0 B	-0-	37	1	484	2	N	-0-		-0-
08		584 N	584	-0-	-0 B	-0-	584	2		N	-0-	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
04		450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3		N	-0-	-0-		-0-
05		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3		N	-0-	-0-		-0-
06		450 N	266	-0-	-184 B	-0-	266	3		N	-0-	-0-		-0-
07		403 N	153	-0-	-250 B	-0-	11	1	142	2	N	-0-		-0-
08		328 N	328	-0-	-0 B	-0-	328	2		N	-0-	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297														
04		1308 N	1308	-0-	-0 B	-0-	1308	3		N	-0-	-0-		-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0 B	-0-	1465	3		N	-0-	-0-		-0-
06		1230 N	1132	-0-	-98 B	-0-	1132	3		N	-0-	-0-		-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0 B	-0-	105	1	1377	2	N	-0-		-0-
08		1457 N	880	-0-	-577 B	-0-	880	2		N	-0-	-0-		-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948														
04		2970 X	2703	-0-	-267 B	-0-	2703	3		Y	-0-	-0-		-0-
05		3069 X	2964	-0-	-105 B	-0-	2964	3		Y	-0-	-0-		-0-
06		2843 X	2843	-0-	-0 B	-0-	2843	3		Y	-0-	-0-		-0-
07		2790 X	1964	-0-	-826 B	-0-	139	1	1825	2	Y	-0-		-0-
08		2790 N	295	-0-	-2495 B	-0-	295	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		2700 N	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530														
04		2400 X	2327	-0-	-73 B	-0-	2327	3		Y	-0-	-0-		-0-
05		2511 X	2452	-0-	-59 B	-0-	2452	3		Y	-0-	-0-		-0-
06		2430 X	2350	-0-	-80 B	-0-	2350	3		Y	-0-	-0-		-0-
07		2511 X	2414	-0-	-97 B	-0-	93	1	2321	2	Y	-0-		-0-
08		2449 N	2423	-0-	-26 B	-0-	100	1	2323	2	Y	-0-		-0-
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
M			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			Y	-0-				-0-
05	961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960	3			Y	-0-				-0-
06	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	3			Y	-0-				-0-
07	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	68	1	890	2	Y	-0-				-0-
08	961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888	2			Y	-0-				-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
04	1290 X	1278	-0-	-12 B	-0-	1278	3			Y	-0-				-0-
05	1333 X	1235	-0-	-98 B	-0-	1235	3			Y	-0-				-0-
06	1290 X	1199	-0-	-91 B	-0-	1199	3			Y	-0-				-0-
07	1336 X	1336	-0-	-0- B	-0-	95	1	1241	2	Y	-0-				-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			Y	-0-				-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000															
04	4470 X	4089	-0-	-381 B	-0-	4089	3			N	-0-				-0-
05	4216 X	3786	-0-	-430 B	-0-	3786	3			N	-0-				-0-
06	4080 X	3698	-0-	-382 B	-0-	3698	3			N	-0-				-0-
07	4216 X	3997	-0-	-219 B	-0-	284	1	3713	2	N	-0-				-0-
08	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	2			N	-0-				-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080 B	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
04	780 N	749	-0-	-31 B	-0-	749	3			Y	-0-				-0-
05	806 N	753	-0-	-53 B	-0-	753	3			Y	-0-				-0-
06	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712	3			Y	-0-				-0-
07	775 N	712	-0-	-63 B	-0-	51	1	661	2	Y	-0-				-0-
08	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2			Y	-0-				-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898															
04	3390 X	1877	-0-	-1513 B	-0-	138	1	1739	3	N	-0-				-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0- B	-0-	265	1	3434	3	N	-0-				-0-
06	4923 X	4923	-0-	-0- B	-0-	344	1	4579	3	N	-0-				-0-
07	5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	711	1	4488	2	N	-0-				-0-
08	5414 X	5414	-0-	-0- B	-0-	770	1	4644	2	N	-0-				-0-
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920 B	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964															
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-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	19	1	114	2	N	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019															
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-
08	4247 X	2060	-0-	-2187 B	-0-	2060	2			Y	-0-				-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202178		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 13973		PERF.13520 - 13884				
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
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	-0-
07	8018	X	8018	-0-	-0-	B	-0-	310	1	7708	2	Y	-0-	-0-
08	6417	X	4388	-0-	-2029	B	-0-	182	1	4206	2	Y	-0-	-0-
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	B	-0-					Y	NO RPT	-0-

HODGES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205518		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13312 - 13585				
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-
08	3131	X	3050	-0-	-81	B	-123152	126	1	2924	2	Y	-0-	-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	B	-123152					Y	NO RPT	-0-

HODGES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 205530		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 14121		PERF.13398 - 13594				
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-
08	6107	X	5920	-0-	-187	B	-0-	245	1	5675	2	Y	-0-	-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	B	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205545		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13340 - 13618				
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-
08	1581	N	1548	-0-	-33	B	-0-	64	1	1484	2	N	-0-	-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-					N	NO RPT	-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 1		RRCID -> 206676		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13333 - 13389				
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-
08	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	12	1	276	2	N	-0-	-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT	-0-

HODGES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207010		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14038		PERF.13452 - 13643				
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-
08	5239	X	5212	-0-	-27	B	-46788	216	1	4996	2	Y	-0-	-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	B	-46788					Y	NO RPT	-0-

ALFORD, R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207075		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13165 - 13219				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870															
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
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-
08		5983 X	5948	-0-	-35 B	-0-	246	1	5702	2	Y	-0-			-0-
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
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-
08		3503 X	3499	-0-	-4 B	-0-	145	1	3354	2	N	-0-			-0-
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741															
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-
08		5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	213	1	4943	2	Y	-0-			-0-
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580															
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-
08		2356 N	1665	-0-	-691 B	-0-	69	1	1596	2	N	-0-			-0-
09		2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
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-
08		3658 X	3301	-0-	-357 B	-0-	137	1	3164	2	Y	-0-			-0-
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213984		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13510 - 14346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	214	1	4953	2	Y	-0-			-0-
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HODGES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 214629		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14140		PERF.13554 - 13948				
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-
08	1798 N	1690	-0-	-108 B	-0-	70	1	1620	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 2		RRCID -> 215777		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13290 - 13596				
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-
08	5742 X	5742	-0-	-0- B	-0-	238	1	5504	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 216608		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14154		PERF.13468 - 13776				
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-
08	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	146	1	3393	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 3		RRCID -> 216672		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13258 - 13362				
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-
08	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	49	1	1143	2	N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 216834		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 14033		PERF.13344 - 13830				
04	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
05	2914 X	2567	-0-	-347 B	-0-	2567	3			N	-0-			-0-
06	2820 X	1026	-0-	-1794 B	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
07	4167 X	4167	-0-	-0- B	-0-	161	1	4006	2	N	-0-			-0-
08	5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	214	1	4958	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LINCCEUM, M. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216836		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13170 - 13510				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2550 N	2354	-0-	-196 B	-0-		2354	3			-0-
05		2604 N	2400	-0-	-204 B	-0-		2400	3			-0-
06		2460 N	2457	-0-	-3 B	-0-		2457	3			-0-
07		2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-		94	1	2344	2	-0-
08		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-		101	1	2346	2	-0-
09		2460 N	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-						-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985												
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
04		4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-		4296	3			-0-
05		4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-		4182	3			-0-
06		3724 X	3724	-0-	-0- B	-0-		3724	3			-0-
07		4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-		155	1	3862	2	-0-
08		3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-		129	1	2983	2	-0-
09		570 X	NO RPT	-0-	-570 B	-0-						-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
04		4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-		4924	3			-0-
05		4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-		4874	3			-0-
06		4814 X	4814	-0-	-0- B	-0-		4814	3			-0-
07		4948 X	4948	-0-	-0- B	-0-		351	1	4597	2	-0-
08		5522 X	5522	-0-	-0- B	-0-		5522	2			-0-
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080 B	-0-						-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
04		3840 X	3831	-0-	-9 B	-0-		3831	3			-0-
05		3999 X	3851	-0-	-148 B	-0-		3851	3			-0-
06		3870 X	3743	-0-	-127 B	-0-		3743	3			-0-
07		3999 X	3810	-0-	-189 B	-0-		147	1	3663	2	-0-
08		3968 X	3779	-0-	-189 B	-0-		156	1	3623	2	-0-
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		3480 X	2695	-0-	-785 B	-0-	2695	3			N	-0-
05		3317 X	3175	-0-	-142 B	-0-	3175	3			N	-0-
06		3090 X	2506	-0-	-584 B	-0-	2506	3			N	-0-
07		3193 X	2814	-0-	-379 B	-0-	109	1	2705	2	N	-0-
08		3193 X	3109	-0-	-84 B	-0-	129	1	2980	2	N	-0-
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-					N	NO RPT

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
04		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-
05		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-
06		2250 N	2133	-0-	-117 B	-0-	2133	3			N	-0-
07		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	102	1	2534	2	N	-0-
08		2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	107	1	2469	2	N	-0-
09		2130 N	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-					N	NO RPT

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
04		4200 X	4034	-0-	-166 B	-0-	4034	3			Y	-0-
05		4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3			Y	-0-
06		4170 X	3814	-0-	-356 B	-0-	3814	3			Y	-0-
07		4309 X	3797	-0-	-512 B	-0-	147	1	3650	2	Y	-0-
08		4030 X	3953	-0-	-77 B	-0-	164	1	3789	2	Y	-0-
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-					Y	NO RPT

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
04		4560 X	4275	-0-	-285 B	-0-	4275	3			N	-0-
05		4712 X	4175	-0-	-537 B	-0-	4175	3			N	-0-
06		4500 X	4214	-0-	-286 B	-0-	4214	3			N	-0-
07		4619 X	4570	-0-	-49 B	-0-	177	1	4393	2	N	-0-
08		4588 X	4183	-0-	-405 B	-0-	173	1	4010	2	N	-0-
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290 B	-0-					N	NO RPT

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
04		6801 X	6801	-0-	-0- B	-0-	6801	3			Y	-0-
05		6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	6965	3			Y	-0-
06		7830 X	6535	-0-	-1295 B	-0-	6535	3			Y	-0-
07		8091 X	6646	-0-	-1445 B	-0-	257	1	6389	2	Y	-0-
08		6944 X	6682	-0-	-262 B	-0-	277	1	6405	2	Y	-0-
09		6720 X	NO RPT	-0-	-6720 B	-0-					Y	NO RPT

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
04		3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			N	-0-
05		3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	3			N	-0-
06		2615 X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-
07		2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	96	1	2384	2	N	-0-
08		2368 X	2368	-0-	-0- B	-0-	98	1	2270	2	N	-0-
09		720 X	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
04		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-
05		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-
07		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	105	1	2601	2	N	-0-
08		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	86	1	1995	2	N	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-	-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT	-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
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-
08	4619 X	4438	-0-	-181 B	-0-	184	1	4254	2	N	-0-	-0-
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260 B	-0-					N	NO RPT	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
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-
08	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	54	1	1239	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
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-
08	5828 X	5734	-0-	-94 B	-0-	237	1	5497	2	N	-0-	-0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					N	NO RPT	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
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-
08	4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	178	1	4116	2	N	-0-	-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110 B	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-12859					N	NO RPT	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
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-
08	2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	109	1	2534	2	N	-0-	-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
04		360 N	332	-0-	-28 B	-59837	332 3			N	-0-
05		372 N	370	-0-	-2 B	-59837	370 3			N	-0-
06		360 N	536	-0-	176 B	-59661	536 3			N	-0-
07		341 N	515	-0-	174 B	-59487	37 1	478 2		N	-0-
08		372 N	600	-0-	228 B	-59259	600 2			N	-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-59259				N	NO RPT

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608											
04		5340 X	5011	-0-	-329 B	-0-	5011 3			N	-0-
05		5518 X	5319	-0-	-199 B	-0-	5319 3			N	-0-
06		5400 X	5322	-0-	-78 B	-0-	5322 3			N	-0-
07		5580 X	5186	-0-	-394 B	-0-	368 1	4818 2		N	-0-
08		5580 X	5457	-0-	-123 B	-0-	5457 2			N	-0-
09		5310 X	NO RPT	-0-	-5310 B	-0-				N	NO RPT

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943											
04		2700 X	2059	-0-	-641 B	-0-	2059 3			Y	-0-
05		2790 X	2358	-0-	-432 B	-0-	2358 3			Y	-0-
06		2520 X	2094	-0-	-426 B	-0-	2094 3			Y	-0-
07		2604 X	2233	-0-	-371 B	-0-	158 1	2075 2		Y	-0-
08		2325 N	1807	-0-	-518 B	-0-	1807 2			Y	-0-
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-				Y	NO RPT

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326											
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	146 1	522 3		N	-0-
05		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	211 1	737 3		N	-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	259 1	900 3		N	-0-
07		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	488 1	932 2		N	-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	649 1	1120 2		N	-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-				N	NO RPT

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634											
04		3810 X	3546	-0-	-264 B	-0-	3546 3			N	-0-
05		4092 X	3264	-0-	-828 B	-0-	3264 3			N	-0-
06		3960 X	3774	-0-	-186 B	-0-	3774 3			N	-0-
07		4092 X	3790	-0-	-302 B	-0-	146 1	3644 2		N	-0-
08		4092 X	3878	-0-	-214 B	-0-	161 1	3717 2		N	-0-
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-				N	NO RPT

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987											
04		4980 X	4835	-0-	-145 B	-0-	4835 3			N	-0-
05		5146 X	3894	-0-	-1252 B	-0-	3894 3			N	-0-
06		4950 X	4818	-0-	-132 B	-0-	4818 3			N	-0-
07		5053 X	4865	-0-	-188 B	-0-	345 1	4520 2		N	-0-
08		5053 X	5019	-0-	-34 B	-0-	5019 2			N	-0-
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830 B	-0-				N	NO RPT

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854											
04		2490 N	2469	-0-	-21 B	-0-	2469 3			N	-0-
05		2604 N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546 3			N	-0-
06		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 3			N	-0-
07		2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	101 1	2509 2		N	-0-
08		2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	107 1	2478 2		N	-0-
09		2550 N	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-				N	NO RPT

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	217 N	125	-0-	-92 B	-711547	125	2			N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-711547					N	NO RPT	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
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-
08	1798 N	1763	-0-	-35 B	-0-	73	1	1690	2	N	-0-	-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT	-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
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-
08	5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	212	1	4916	2	N	-0-	-0-
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950 B	-0-					N	NO RPT	-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902												
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-
08	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	153	1	3545	2	Y	-0-	-0-
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360												
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-
08	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	2			N	-0-	-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
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-
08	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	93	1	2149	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
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-
08	3875	X	2821	-0-	-1054 B	-0-	117	1	2704	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
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-
08	1519	N	136	-0-	-1383 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852															
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-
08	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370															
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-
08	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	1278	1	2203	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382															
04	5370	X	5068	-0-	-302 B	-0-	5068	3			N	-0-			-0-
05	5549	X	5002	-0-	-547 B	-0-	5002	3			N	-0-			-0-
06	5370	X	4938	-0-	-432 B	-0-	4938	3			N	-0-			-0-
07	5363	X	5056	-0-	-307 B	-0-	195	1	4861	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5262	-0-	-101 B	-0-	218	1	5044	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3				N	-0-			-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3				N	-0-			-0-
06	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3				N	-0-			-0-
07	2511 X	2334	-0-	-177 B	-0-	166	1	2168	2		N	-0-			-0-
08	2578 X	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	2				N	-0-			-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-						N	NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573															
04	3570 X	507	-0-	-3063 B	-0-	507	3				N	-0-			-0-
05	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	3				N	-0-			-0-
06	3540 X	3499	-0-	-41 B	-0-	3499	3				N	-0-			-0-
07	3658 X	850	-0-	-2808 B	-0-	33	1	817	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3184	-0-	-505 B	-0-	132	1	3052	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-						N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870															
04	1380 N	1376	-0-	-4 B	-0-	1376	3				N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3				N	-0-			-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3				N	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	106	1	1381	2		N	-0-			-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2				N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-						N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864															
04	2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3				N	-0-			-0-
05	2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3				N	-0-			-0-
06	2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3				N	-0-			-0-
07	2060 X	2060	-0-	-0- B	-0-	146	1	1914	2		N	-0-			-0-
08	1643 X	775	-0-	-868 B	-0-	775	2				N	-0-			-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-						N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880															
04	4230 X	3700	-0-	-530 B	-0-	3700	3				N	-0-			-0-
05	4371 X	3889	-0-	-482 B	-0-	3889	3				N	-0-			-0-
06	3990 X	3836	-0-	-154 B	-0-	3836	3				N	-0-			-0-
07	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	282	1	3692	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3845	-0-	-30 B	-0-	3845	2				N	-0-			-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-						N	NO RPT			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658															
04	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3				N	-0-			-0-
05	2387 N	2266	-0-	-121 B	-0-	2266	3				N	-0-			-0-
06	2400 N	2373	-0-	-27 B	-0-	2373	3				N	-0-			-0-
07	2480 N	2214	-0-	-266 B	-0-	86	1	2128	2		N	-0-			-0-
08	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	97	1	2254	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-						N	NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368															
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956															
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-
08		3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059															
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-
08		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959															
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-
08		155 N	91	-0-	-64 B	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864															
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-
08		5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	5115	2			N	-0-			-0-
09		1380 X	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910															
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-
08		4867 X	4802	-0-	-65 B	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888															
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-
08		2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
09		2460 N	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
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	
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3				N	-0-
05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3				N	-0-
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3				N	-0-
07		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	8 1	110	2		N	-0-
08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2				N	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
04		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 1				N	-0-
05		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 1				N	-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 1				N	-0-
07		1426 N	321	-0-	-1105 B	-0-	23 1	298	2		N	-0-
08		1426 N	1001	-0-	-425 B	-0-	1001 2				N	-0-
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680												
04		4470 X	3974	-0-	-496 B	-0-	3974 3				N	-0-
05		4619 X	2595	-0-	-2024 B	-0-	2595 3				N	-0-
06		4560 X	4464	-0-	-96 B	-0-	4464 3				N	-0-
07		4712 X	4545	-0-	-167 B	-0-	323 1	4222	2		N	-0-
08		4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	4927 2				N	-0-
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470 B	-0-					N	NO RPT

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
04		120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79 3				N	-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3				N	-0-
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3				N	-0-
07		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2				N	-0-
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2				N	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934												
04		480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411 3				N	-0-
05		465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421 3				N	-0-
06		450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 3				N	-0-
07		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	30 1	391	2		N	-0-
08		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2				N	-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
04		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3				N	-0-
05		1767 N	1714	-0-	-53 B	-0-	1714 3				N	-0-
06		1620 N	1469	-0-	-151 B	-0-	1469 3				N	-0-
07		1705 N	1382	-0-	-323 B	-0-	98 1	1284	2		N	-0-
08		1705 N	1520	-0-	-185 B	-0-	1520 2				N	-0-
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
04		2940 X	2629	-0-	-311 B	-0-	2629 3				N	-0-
05		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270 3				N	-0-
06		6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904 3				N	-0-
07		7007 X	7007	-0-	-0- B	-0-	497 1	6510	2		N	-0-
08		6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-	6939 2				N	-0-
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					N	NO RPT

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY		WELL #: 3		RRCID -> 250580		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378 - 12696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-			-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 250778		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 13040				
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-			-0-
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORTHY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 251645		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 10118 - 12864				
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-			-0-
08	2418 X	1345	-0-	-1073 B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 251647		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 12768				
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-			-0-
08	4120 X	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	2			Y	-0-			-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 251731		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 9502 - 12762				
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-
08	5146 X	5020	-0-	-126 B	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252575		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938		PERF. 9569 - 12760				
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-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252920		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 13860 - 13920				
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-
08	8308 X	8195	-0-	-113 B	-0-	8195	2			N	-0-			-0-
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		5716 X	5716	-0-	-0- B	-0-	26	1	5690	2	N	-0-			-0-
09		990 X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568															
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	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															
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	844	-0-	-1419 B	-0-	79	1	765	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	539	-0-	539 B	-0-	539	105	1	434	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	539				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836															
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		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	53	1	542	2	N	-0-			-0-
*08		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	151	1	447	2	N	-0-			-0-
09		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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398															
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
*08		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			Y	-0-			8
09		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					Y	NO RPT			8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099															
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474															
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-
08		4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
*09		3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
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-
08		30336 X	30336	-0-	-0- B	-0-	30336	2			N	-0-			-0-
*09		25536 X	25536	-0-	-0- B	-0-	25536	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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428															
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-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
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-
08		434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2		N	-0-	-0-
09		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2		N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
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-
08		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2		N	-0-	-0-
*09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
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-
08		4282 X	4282	-0-	-0- B	-0-	4282	2		N	-0-	-0-
*09		4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	2		N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
04		8245 X	8245	-0-	-0- B	-0-	223	1	8022	2	N	-0-
05		8734 X	8734	-0-	-0- B	-0-	242	1	8492	2	N	-0-
06		3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	116	1	3547	2	N	-0-
07		7524 X	7524	-0-	-0- B	-0-	217	1	7307	2	N	-0-
08		7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	205	1	6874	2	N	-0-
*09		8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	241	1	8467	2	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
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-
08		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2		N	-0-	-0-
09		180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2		N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		1395 N	1199	-0-	-196 B	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
09		2550 N	1273	-0-	-1277 B	-0-	1273 2		N	-0-			-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834													
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
08		1878 X	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-			21
*09		1308 X	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2		N	-0-			21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707													
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-
08		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
09		720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909													
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-
08		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
09		2340 N	2176	-0-	-164 B	-0-	2176 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880													
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-
08		2325 N	2174	-0-	-151 B	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
09		2430 N	2185	-0-	-245 B	-0-	2185 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970													
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-
08		1710 X	1710	-0-	-0- B	-0-	1706 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*09		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4616 2	7 9	N	6	6 8		-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899													
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2880 X	2204	-0-	-676 B	-0-	2204 2		N	-0-		-0-
05		3007 X	1891	-0-	-1116 B	-0-	1889 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		2910 X	2164	-0-	-746 B	-0-	2157 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	3078 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		3774 X	3774	-0-	-0- B	-0-	3771 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*09		3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	3008 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
04		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-		-0-
05		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
06		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	362 2	28 9	N	25	25 8	-0-
07		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2373 2	21 9	N	19	19 8	-0-
08		3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-	3423 2	25 9	N	23	23 8	-0-
*09		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2850 2	12 9	N	11	11 8	-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
04		840 N	599	-0-	-241 B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
05		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	905 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1298 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1334 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		899 N	751	-0-	-148 B	-0-	750 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1290 N	887	-0-	-403 B	-0-	886 2	1 9	N	1	1 8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
04		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
06		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
07		1736 N	1698	-0-	-38 B	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
09		1590 N	1369	-0-	-221 B	-0-	1369 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
04		2160 X	1658	-0-	-502 B	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
05		2250 X	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
06		2130 X	2108	-0-	-22 B	-0-	2108 2		N	-0-		-0-
07		2237 X	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 2		N	-0-		-0-
08		2263 X	2142	-0-	-121 B	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
09		2190 X	2013	-0-	-177 B	-0-	2013 2		N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
04		2970 X	2480	-0-	-490 B	-0-	2480 2		Y	-0-		-0-
05		3069 X	2816	-0-	-253 B	-0-	2816 2		Y	-0-		-0-
06		2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-	2200 2		Y	-0-		-0-
07		3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	3236 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08		3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	3437 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
*09		2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2905 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
04		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2		N	-0-		-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928 2		N	-0-		-0-
06		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	818	-0-	-577 B	-0-	818 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	631	-0-	-764 B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	958	-0-	-392 B	-0-	958 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
04	1800 N	1077	-0-	-723 B	-0-	1077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	1380 N	1095	-0-	-285 B	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	1116 N	689	-0-	-427 B	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	1426 N	686	-0-	-740 B	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*09	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
04	3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	-0-	65		
05	1371 X	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	-0-	65		
06	2370 N	1337	-0-	-1033 B	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	65		
07	2480 X	851	-0-	-1629 B	-0-	851	2	N	-0-	-0-	-0-	65		
08	2480 X	1069	-0-	-1411 B	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	-0-	65		
09	2400 X	1993	-0-	-407 B	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	-0-	65		

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839														
04	1500 N	1238	-0-	-262 B	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*09	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013														
04	960 N	907	-0-	-53 B	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	961 N	944	-0-	-17 B	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808														
04	4710 X	2966	-0-	-1744 B	-0-	2966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	4867 X	1179	-0-	-3688 B	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	2610 X	1496	-0-	-1114 B	-0-	1496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	3069 X	1959	-0-	-1110 B	-0-	1959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	3069 X	1951	-0-	-1118 B	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	2970 X	1719	-0-	-1251 B	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
04	4710 X	4195	-0-	-515 B	-0-	4193	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
05	4867 X	4323	-0-	-544 B	-0-	4309	2	14	9	Y	13	13	8	-0-
06	4500 X	4267	-0-	-233 B	-0-	4249	2	18	9	Y	16	16	8	-0-
07	4650 X	4406	-0-	-244 B	-0-	4389	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
08	4402 X	3841	-0-	-561 B	-0-	3831	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
09	4260 X	3910	-0-	-350 B	-0-	3904	2	6	9	Y	5	5	8	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035														
04	840 N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	870 N	852	-0-	-18 B	-0-	852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	868 N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*09	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
04		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07		1391 X	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08		2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*09		3207 X	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347																	
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	142	1			17
06		4650 X	4315	-0-	-335 B	-0-	4315	2			N	-0-					17
07		4805 X	4377	-0-	-428 B	-0-	4377	2			N	-0-					17
08		4805 X	4415	-0-	-390 B	-0-	4415	2			N	-0-					17
09		4470 X	4347	-0-	-123 B	-0-	4347	2			N	-0-					17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																	
04		3540 X	2252	-0-	-1288 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05		3969 X	3969	-0-	-0- B	-0-	3968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	2986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2914 X	1857	-0-	-1057 B	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		3968 X	3205	-0-	-763 B	-0-	3196	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09		3840 X	3477	-0-	-363 B	-0-	3471	2	6	9	N	5	5	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845																	
04		3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06		3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08		3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
*09		2627 X	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816																	
04		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05		2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08		3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	3321	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09		3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	3174	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540																	
04		4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05		3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06		4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
07		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08		3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*09		2274 X	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927																	
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-
08		5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
*09		5223 X	5223	-0-	-0- B	-0-	5223	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 #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958													
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
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	8
06		3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	3660	2	4	9	N	4	8
07		3348 X	3247	-0-	-101 B	-0-	3244	2	3	9	N	3	8
08		4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4993	2	6	9	N	5	8
09		3960 X	3447	-0-	-513 B	-0-	3445	2	2	9	N	2	8

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816													
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-
08		899 N	668	-0-	-231 B	-0-	668	2		N	-0-		-0-
*09		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558													
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-
08		4942 X	4942	-0-	-0- B	-0-	4942	2		N	-0-		-0-
*09		3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849													
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-
08		465 N	384	-0-	-81 B	-0-	384	2		Y	-0-		-0-
09		420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2		Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385													
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
08		217 N	242	-0-	25 B	-14216	242	2		N	-0-		32
09		210 N	221	-0-	11 B	-14205	221	2		N	-0-		32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859													
04		3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	3771	2	1	9	N	1	8
05		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3253	2	3	9	N	3	8
06		3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	3112	2	3	9	N	3	8
07		3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3603	2	3	9	N	3	8
08		3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	3949	2	2	9	N	2	8
09		1290 X	1245	-0-	-45 B	-0-	1245	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559													
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-
08		1426 N	723	-0-	-703 B	-0-	723	2		N	-0-		-0-
*09		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2				N	-0-
05		1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241 2				N	-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2				N	-0-
07		1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322 2				N	-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2				N	-0-
09		1320 N	1088	-0-	-232 B	-0-	1088 2				N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
04		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 2				N	-0-
05		1581 N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489 2				N	-0-
06		1680 N	1440	-0-	-240 B	-0-	1440 2				N	-0-
07		1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	1470 2				N	-0-
08		1488 N	1381	-0-	-107 B	-0-	1381 2				N	-0-
09		1440 N	1355	-0-	-85 B	-0-	1355 2				N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2				N	-0-
05		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2				N	-0-
06		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2				N	-0-
07		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2				N	-0-
08		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2				N	-0-
*09		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2				N	-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-
05		5977 X	5977	-0-	-0- B	-0-	5977 2				N	129
06		9088 X	9088	-0-	-0- B	-0-	9088 2				N	129
07		5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	5338 2				N	129
08		4868 X	4868	-0-	-0- B	-0-	4868 2				N	129
*09		3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	3742 2				N	129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
04		3930 X	2902	-0-	-1028 B	-0-	2902 2				N	-0-
05		4061 X	3249	-0-	-812 B	-0-	3249 2				N	-0-
06		3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266 2				N	-0-
07		3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423 2				N	-0-
08		3255 X	2316	-0-	-939 B	-0-	2316 2				N	-0-
09		3270 X	1568	-0-	-1702 B	-0-	1568 2				N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
04		3990 X	3987	-0-	-3 B	-0-	3987 2				N	-0-
05		4123 X	4115	-0-	-8 B	-0-	4115 2				N	-0-
06		4042 X	4042	-0-	-0- B	-0-	4042 2				N	-0-
07		4123 X	4088	-0-	-35 B	-0-	4088 2				N	-0-
08		4123 X	3905	-0-	-218 B	-0-	3905 2				N	-0-
09		4050 X	4026	-0-	-24 B	-0-	4026 2				N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
04		2550 X	1816	-0-	-734 B	-0-	1816 2				N	-0-
05		2883 X	578	-0-	-2305 B	-0-	578 2				N	-0-
06		2790 X	521	-0-	-2269 B	-0-	521 2				N	-0-
07		2883 X	1159	-0-	-1724 B	-0-	1159 2				N	-0-
08		3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782 2				N	-0-
*09		2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	2485 2				N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	2		N	-0-			30
05	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2		N	-0-			30
06	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2		N	-0-			30
07	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	2		N	-0-			30
08	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	2		N	-0-			30
*09	4212 X	4212	-0-	-0- B	-0-	4212	2		N	-0-			30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	1242	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	1230 N	1133	-0-	-97 B	-0-	1131	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	1271 N	1107	-0-	-164 B	-0-	1105	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	1240 N	970	-0-	-270 B	-0-	968	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	1140 N	917	-0-	-223 B	-0-	916	2	1 9	N	1	1 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

04	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3		N	-0-			-0-
05	3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3		N	-0-			-0-
06	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	3		N	-0-			-0-
07	3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	3		N	-0-			-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0- B	-0-	3993	3		N	-0-			-0-
*09	3912 X	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	3		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

04	690 N	575	-0-	-115 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
05	651 N	544	-0-	-107 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
06	570 N	434	-0-	-136 B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
07	589 N	378	-0-	-211 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

04	2070 N	2029	-0-	-41 B	-0-	2029	2		N	-0-			23
05	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2		N	-0-			23
06	2100 N	2014	-0-	-86 B	-0-	2014	2		N	-0-			23
07	2108 N	2036	-0-	-72 B	-0-	2036	2		N	-0-			23
08	2201 N	2092	-0-	-109 B	-0-	2092	2		N	-0-			23
09	2010 N	1954	-0-	-56 B	-0-	1954	2		N	-0-			23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

04	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1116	-0-	-186 B	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1072	-0-	-128 B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1114	-0-	-2 B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

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-
08	5487 X	3457	-0-	-2030 B	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
09	7140 X	3938	-0-	-3202 B	-0-	3938	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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-
08	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*09	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
08	3472 X	1892	-0-	-1580 B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3219	-0-	-81 B	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

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
08	4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	4919	2			N	-0-					36
*09	5099 X	5099	-0-	-0- B	-0-	5099	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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-
08	5166 X	5166	-0-	-0- B	-0-	5148	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	5250 X	5014	-0-	-236 B	-0-	5003	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
08	4402 X	4169	-0-	-233 B	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3833	-0-	-427 B	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

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-
08	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2087	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1983	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													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
08		4036 X	4036	-0-	-0- B	-0-	4022 2	14 9	N	13	13 8		-0-
*09		4117 X	4117	-0-	-0- B	-0-	4108 2	9 9	N	8	8 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
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-
08		6891 X	6891	-0-	-0- B	-0-	6891 2		N	-0-			-0-
*09		7461 X	7461	-0-	-0- B	-0-	7461 2		N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298													
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941													
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-
08		1953 N	1997	-0-	44 B	-5915	1997 2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1944	-0-	24 B	-5891	1944 2		N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020													
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-
08		3503 X	3412	-0-	-91 B	-0-	3408 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		3390 X	3114	-0-	-276 B	-0-	3112 2	2 9	N	2	2 8		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986													
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-
08		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2840 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*09		3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3244 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													
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	204	1	4525	2	N	191	191 1	68
*09	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	162	1	3605	2	N	42		110
						75	9						
						53	9						
						210	9						
						46	9						

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974													
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-
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-		-0-
09	180 N	83	-0-	-97 B	-0-	83	2			N	-0-		-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469													
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-
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-		-0-
09	630 N	535	-0-	-95 B	-0-	535	2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162													
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-
08	217 N	7	-0-	-210 B	-0-	7	2			N	-0-		-0-
*09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033													
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-
08	4154 X	3096	-0-	-1058 B	-0-	3092	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	4020 X	2699	-0-	-1321 B	-0-	2697	2	2	9	N	2	2 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888													
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-
08	3286 X	2401	-0-	-885 B	-0-	2397	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	3180 X	2908	-0-	-272 B	-0-	2905	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												
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
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	5131 2	9 9	9 9	N	8	-0-
05		3317 X	3021	-0-	-296 B	-0-	2990 2	31 9	31 9	N	28	-0-
06		3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3297 2	32 9	32 9	N	29	-0-
07		3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3584 2	33 9	33 9	N	30	-0-
08		4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4263 2	30 9	30 9	N	27	-0-
*09		3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	3770 2	15 9	15 9	N	14	-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
04		2760 X	2156	-0-	-604 B	-0-	2156 2			N	-0-	-0-
05		2170 X	1923	-0-	-247 B	-0-	1923 2			N	-0-	-0-
06		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254 2			N	-0-	-0-
07		2980 X	2980	-0-	-0- B	-0-	2980 2			N	-0-	-0-
08		4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	4090 2			N	-0-	-0-
*09		3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3247 2			N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
04		3360 X	2827	-0-	-533 B	-0-	2827 2			N	-0-	66
05		3472 X	2826	-0-	-646 B	-0-	2826 2			N	-0-	66
06		2790 X	2138	-0-	-652 B	-0-	2138 2			N	-0-	66
07		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327 2			N	-0-	66
08		3030 X	3030	-0-	-0- B	-0-	3030 2			N	-0-	66
09		2820 X	1114	-0-	-1706 B	-0-	1114 2			N	-0-	66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
04		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2			N	-0-	-0-
05		992 N	784	-0-	-208 B	-0-	784 2			N	-0-	-0-
06		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2			N	-0-	-0-
07		961 N	847	-0-	-114 B	-0-	847 2			N	-0-	-0-
08		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2			N	-0-	-0-
*09		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2			N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
04		2730 X	1111	-0-	-1619 B	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
05		3038 X	2726	-0-	-312 B	-0-	2726 2			N	-0-	-0-
06		3000 X	2314	-0-	-686 B	-0-	2314 2			N	-0-	-0-
07		3100 X	2444	-0-	-656 B	-0-	2444 2			N	-0-	-0-
08		3100 X	1016	-0-	-2084 B	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
09		2640 X	188	-0-	-2452 B	-0-	188 2			N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
04		1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109 2			N	-0-	-0-
05		1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
06		1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
07		1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105 2			N	-0-	-0-
08		1116 N	1064	-0-	-52 B	-0-	1064 2			N	-0-	-0-
09		1080 N	992	-0-	-88 B	-0-	992 2			N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
04		3540 X	3270	-0-	-270 B	-0-	3269 2	1 9	1 9	N	1	-0-
05		3720 X	3616	-0-	-104 B	-0-	3601 2	15 9	15 9	N	14	-0-
06		3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	3676 2	13 9	13 9	N	12	-0-
07		3720 X	3577	-0-	-143 B	-0-	3566 2	11 9	11 9	N	10	-0-
08		3658 X	3175	-0-	-483 B	-0-	3167 2	8 9	8 9	N	7	-0-
09		3690 X	2958	-0-	-732 B	-0-	2954 2	4 9	4 9	N	4	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		8100 X	6382	-0-	-1718 B	-0-	6382	2			N	-0-
05		8370 X	6430	-0-	-1940 B	-0-	6430	2			N	-0-
06		8100 X	6512	-0-	-1588 B	-0-	6512	2			N	-0-
07		7657 X	6659	-0-	-998 B	-0-	6659	2			N	-0-
08		6758 X	6272	-0-	-486 B	-0-	6272	2			N	-0-
09		6510 X	5689	-0-	-821 B	-0-	5689	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
04		1800 N	1461	-0-	-339 B	-0-	1461	2			N	-0-
05		1860 N	1178	-0-	-682 B	-0-	1178	2			N	-0-
06		1560 N	1162	-0-	-398 B	-0-	1162	2			N	-0-
07		1519 N	1261	-0-	-258 B	-0-	1261	2			N	-0-
08		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-
09		1170 N	846	-0-	-324 B	-0-	846	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
04		4170 X	3061	-0-	-1109 B	-0-	3061	2			N	-0-
05		3999 X	3895	-0-	-104 B	-0-	3895	2			N	-0-
06		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	2			N	-0-
07		4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	2			N	-0-
08		4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	2			N	-0-
*09		4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
04		6150 X	3856	-0-	-2294 B	-0-	3854	2	2	9	N	2
05		6355 X	6350	-0-	-5 B	-0-	6329	2	21	9	N	19
06		5730 X	4620	-0-	-1110 B	-0-	4603	2	17	9	N	15
07		5921 X	2834	-0-	-3087 B	-0-	2825	2	9	9	N	8
08		7673 X	7673	-0-	-0- B	-0-	7654	2	19	9	N	17
09		6150 X	2858	-0-	-3292 B	-0-	2854	2	4	9	N	4

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
04		3060 X	2541	-0-	-519 B	-0-	2541	2			N	-0-
05		2759 X	1765	-0-	-994 B	-0-	1765	2			N	-0-
06		2993 X	2993	-0-	-0- B	-0-	2993	2			N	-0-
07		5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399	2			N	-0-
08		3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			N	-0-
09		3000 X	2845	-0-	-155 B	-0-	2845	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
04		4530 X	4204	-0-	-326 B	-0-	4204	2			N	-0-
05		4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-	4953	2	2	9	N	2
06		4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4791	2	1	9	N	1
07		4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4504	2	1	9	N	1
08		4960 X	4181	-0-	-779 B	-0-	4181	2			N	-0-
09		4800 X	4108	-0-	-692 B	-0-	4108	2			N	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
04		1992 X	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			N	-0-
05		2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-
06		2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	2			N	-0-
07		3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2			N	-0-
08		2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-
09		2970 X	1587	-0-	-1383 B	-0-	1587	2			N	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
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		
08		3689 X	3581	-0-	-108 B	-0-	3581	2		N	-0-		55		
09		3570 X	3415	-0-	-155 B	-0-	3415	2		N	-0-		55		

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238															
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-		
08		670 N	670	-0-	-0 B	-0-	670	2		N	-0-		-0-		
*09		1834 N	1834	-0-	-0 B	-0-	1834	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															
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-		
08		5828 X	4451	-0-	-1377 B	-0-	4451	2		N	-0-		-0-		
09		5370 X	4912	-0-	-458 B	-0-	4912	2		N	-0-		-0-		

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295															
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-		
08		421 N	421	-0-	-0 B	-0-	421	2		N	-0-		-0-		
*09		479 N	479	-0-	-0 B	-0-	479	2		N	-0-		-0-		

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190															
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-		
08		907 N	907	-0-	-0 B	-0-	907	2		N	-0-		-0-		
09		930 N	412	-0-	-518 B	-0-	412	2		N	-0-		-0-		

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718															
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-
08		14068 X	14068	-0-	-0 B	-0-	14060	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09		13170 X	13016	-0-	-154 B	-0-	13012	2	4	9	N	4	4	8	-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850															
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-		
08		2821 X	1401	-0-	-1420 B	-0-	1401	2		N	-0-		-0-		
09		2730 X	1083	-0-	-1647 B	-0-	1083	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
08		3472 X	2661	-0-	-811 B	-0-	2661	2		N	-0-			-0-	
09		3360 X	2339	-0-	-1021 B	-0-	2339	2		N	-0-			-0-	

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
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-	
08		3069 X	2564	-0-	-505 B	-0-	2564	2		N	-0-			-0-	
09		2970 X	2649	-0-	-321 B	-0-	2649	2		N	-0-			-0-	

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
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-	
08		3317 X	2519	-0-	-798 B	-98926	2519	2		N	-0-			-0-	
09		3210 X	3448	-0-	238 B	-98688	3448	2		N	-0-			-0-	

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
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	
08		1519 N	1409	-0-	-110 B	-0-	1409	2		N	-0-			65	
09		1380 N	1300	-0-	-80 B	-0-	1300	2		N	-0-			65	

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
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-
08		8525 X	4697	-0-	-3828 B	-0-	4691	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09		8250 X	7606	-0-	-644 B	-0-	7600	2	6	9	N	5	5	8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
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-
08		4774 X	4404	-0-	-370 B	-0-	4401	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		6180 X	6140	-0-	-40 B	-0-	6138	2	2	9	N	2	2	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862															
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-	
08		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2		N	-0-			-0-	
09		600 N	535	-0-	-65 B	-0-	535	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
09		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																	
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-
08		527 N	377	-0-	-150 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																	
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-
08		4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	3993	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09		3900 X	1537	-0-	-2363 B	-0-	1535	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																	
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-
08		4588 X	4544	-0-	-44 B	-0-	4542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		4440 X	4160	-0-	-280 B	-0-	4159	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																	
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-
08		620 N	564	-0-	-56 B	-0-	26	1	538	2	N	-0-					-0-
09		630 N	444	-0-	-186 B	-0-	21	1	423	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																	
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
08		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					20
*09		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																	
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
08		2759 X	1412	-0-	-1347 B	-0-	1412	2			N	-0-					15
*09		3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2250 X	5	-0-	-2245 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05		2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
06		2164 X	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
07		1705 X	2	-0-	-1703 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		2945 X	1632	-0-	-1313 B	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
09		2850 X	886	-0-	-1964 B	-0-	886	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
04		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
05		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
07		620 N	261	-0-	-359 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
08		465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*09		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838															
04		3900 X	2476	-0-	-1424 B	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		4030 X	3772	-0-	-258 B	-0-	3766	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		3900 X	3503	-0-	-397 B	-0-	3497	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07		3751 X	2827	-0-	-924 B	-0-	2823	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08		3782 X	3526	-0-	-256 B	-0-	3522	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09		3660 X	3000	-0-	-660 B	-0-	2998	2	2	9	N	2	2	8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
04		1920 N	1721	-0-	-199 B	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
05		2015 N	1940	-0-	-75 B	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
07		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
08		1953 N	1813	-0-	-140 B	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
*09		5903 X	5903	-0-	-0- B	-0-	5891	2	12	9	N	11	11	8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
04		6216 X	6216	-0-	-0- B	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
05		5828 X	4949	-0-	-879 B	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
06		5640 X	431	-0-	-5209 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07		5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-		2			N	-0-			-0-
08		5828 X	4988	-0-	-840 B	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
09		5640 X	2965	-0-	-2675 B	-0-	2965	2			N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034															
04		3180 X	3070	-0-	-110 B	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
05		3286 X	3201	-0-	-85 B	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
06		4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	4157	2			N	-0-			-0-
07		3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
08		3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3371	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		3690 X	2717	-0-	-973 B	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254															
04		4350 X	3369	-0-	-981 B	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
05		4495 X	1659	-0-	-2836 B	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
06		5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	2			N	-0-			-0-
07		4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2			N	-0-			-0-
08		4619 X	4284	-0-	-335 B	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
09		4530 X	3903	-0-	-627 B	-0-	3903	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	5787	2	1	9	N	-0-
05		5811 X	5811	-0-	-0- B	-0-	5804	2	7	9	N	-0-
06		5190 X	4341	-0-	-849 B	-0-	4337	2	4	9	N	-0-
07		5983 X	3914	-0-	-2069 B	-0-	3910	2	4	9	N	-0-
08		5983 X	3845	-0-	-2138 B	-0-	3843	2	2	9	N	-0-
09		5790 X	3991	-0-	-1799 B	-0-	3990	2	1	9	N	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
04		7290 X	2305	-0-	-4985 B	-0-	2305	2			N	-0-
05		7347 X	5860	-0-	-1487 B	-0-	5860	2			N	-0-
06		7110 X	1433	-0-	-5677 B	-0-	1433	2			N	-0-
07		4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	2			N	-0-
08		6001 X	6001	-0-	-0- B	-0-	6001	2			N	-0-
09		5670 X	4130	-0-	-1540 B	-0-	4130	2			N	-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
04		1650 N	692	-0-	-958 B	-0-	692	2			N	-0-
05		1860 N	883	-0-	-977 B	-0-	883	2			N	-0-
06		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-
07		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-
08		868 N	656	-0-	-212 B	-0-	656	2			N	-0-
09		990 N	869	-0-	-121 B	-0-	869	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
04		3000 X	2613	-0-	-387 B	-0-	2613	2			N	-0-
05		3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-
06		3000 X	1760	-0-	-1240 B	-0-	1760	2			N	-0-
07		2697 X	2029	-0-	-668 B	-0-	2029	2			N	-0-
08		3100 X	2576	-0-	-524 B	-0-	2576	2			N	-0-
09		3000 X	2716	-0-	-284 B	-0-	2716	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
04		2970 X	2050	-0-	-920 B	-0-	2050	2			N	-0-
05		3069 X	2996	-0-	-73 B	-0-	2996	2			N	-0-
06		2970 X	1658	-0-	-1312 B	-0-	1658	2			N	-0-
07		2604 X	1853	-0-	-751 B	-0-	1853	2			N	-0-
08		3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	2			N	-0-
09		2910 X	1511	-0-	-1399 B	-0-	1511	2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
04		4320 X	3713	-0-	-607 B	-0-	3713	2			N	-0-
05		4464 X	3898	-0-	-566 B	-0-	3898	2			N	-0-
06		4320 X	3206	-0-	-1114 B	-0-	3206	2			N	-0-
07		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	2			N	-0-
08		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	2			N	-0-
*09		4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	2			N	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
04		11736 X	11736	-0-	-0- B	-0-	373	1	11363	2	N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-
07		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-
08		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-
09		10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-					N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		1891 N	140	-0-	-1751 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09		1140 N	131	-0-	-1009 B	-0-	131	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																	
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-
08		4774 X	4712	-0-	-62 B	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09		4620 X	4309	-0-	-311 B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF. 15250 - 18229																	
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-
08		2976 X	2269	-0-	-707 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09		2880 X	2464	-0-	-416 B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12662 - 14050																	
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-
08		3029 N	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*09		3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	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																	
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-
08		7453 X	7453	-0-	-0- B	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09		4080 X	3635	-0-	-445 B	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698																	
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-
08		4650 X	3764	-0-	-886 B	-0-	3755	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09		4500 X	3294	-0-	-1206 B	-0-	3290	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005																	
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-
08		2449 N	2343	-0-	-106 B	-0-	2342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		2430 N	2131	-0-	-299 B	-0-	2131	2			N	-0-					-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	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		7688 X	9020	-0-	1332 B	-1545675	9020	2		N	-0-			-0-
09		7440 X	8580	-0-	1140 B	-1544535	8580	2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919														
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-
08		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
*09		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
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-
08		5735 X	4814	-0-	-921 B	-0-	4800	2	14 9	N	13	13 8		-0-
09		5550 X	4785	-0-	-765 B	-0-	4776	2	9 9	N	8	8 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
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-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		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														
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-
08		4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
09		4200 X	3621	-0-	-579 B	-0-	3621	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
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-
08		2449 X	2065	-0-	-384 B	-0-	2063	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		2190 X	2058	-0-	-132 B	-0-	2057	2	1 9	N	1	1 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
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-
08		4309 X	2923	-0-	-1386 B	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
*09		4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	4445	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	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 AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744															
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166						N	-0-			-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-770166						N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654															
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-
08	4929 X	19	-0-	-4910 B	-0-	19	2				N	-0-			-0-
*09	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	4870	2				N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852															
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-
08	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357	2				N	-0-			-0-
09	1320 N	1261	-0-	-59 B	-0-	1261	2				N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941															
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-
08	1831 X	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2				N	-0-			-0-
09	840 X	637	-0-	-203 B	-0-	637	2				N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517															
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	1	8	-0-
06	4260 X	3750	-0-	-510 B	-0-	3749	2	1	9		N	1	1	8	-0-
07	4743 X	4230	-0-	-513 B	-0-	4229	2	1	9		N	1	1	8	-0-
08	4743 X	3752	-0-	-991 B	-0-	3738	2	14	9		N	13	13	8	-0-
09	4590 X	3881	-0-	-709 B	-0-	3873	2	8	9		N	7	7	8	-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397															
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-
08	6572 X	3360	-0-	-3212 B	-0-	114	1	3246	2		N	-0-			-0-
09	6360 X	1213	-0-	-5147 B	-0-	52	1	1161	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		10061 X	10061	-0-	-0- B	-0-	10059	2			N	2					-0-
*09		9071 X	9071	-0-	-0- B	-0-	9070	2	1	9	N	1		1	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652																	
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-
08		4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	4837	2	3	9	N	3		3	8		-0-
*09		4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4800	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																	
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-
08		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2041	2	13	9	N	12		12	8		-0-
*09		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1833	2	7	9	N	6		6	8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085																	
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-
08		2635 X	2156	-0-	-479 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*09		8678 X	8678	-0-	-0- B	-0-	8655	2	23	9	N	21		21	8		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875																	
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-
08		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	3467	2	4	9	N	4		4	8		-0-
*09		3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3213	2	2	9	N	2		2	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821																	
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-
08		4123 X	3918	-0-	-205 B	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09		3930 X	3636	-0-	-294 B	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806																	
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-
08		3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
09		2790 X	2738	-0-	-52 B	-0-	2738	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 #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		42 X	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-
05		31 X	4	-0-	-27	B	-0-	4	2		N	-0-
06		60 X	30	-0-	-30	B	-0-	30	2		N	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
04		2460 N	2279	-0-	-181	B	-0-	2279	2		N	-0-
05		2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2256	2	2	9	-0-
06		2100 N	1621	-0-	-479	B	-0-	1619	2	2	9	-0-
07		2356 N	1716	-0-	-640	B	-0-	1715	2	1	9	-0-
08		2545 N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2544	2	1	9	-0-
*09		2344 N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	2		N	-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
04		2490 X	755	-0-	-1735	B	-0-	755	2		N	-0-
05		2046 N	1033	-0-	-1013	B	-0-	1033	2		N	-0-
06		1170 N	903	-0-	-267	B	-0-	903	2		N	-0-
07		1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2		N	-0-
08		1023 N	929	-0-	-94	B	-0-	929	2		N	-0-
09		900 N	665	-0-	-235	B	-0-	665	2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
04		2040 N	1183	-0-	-857	B	-861377	1183	2		N	-0-
05		1457 N	115	-0-	-1342	B	-861377	115	2		N	-0-
06		1140 N	1584	-0-	444	B	-860933	1584	2		N	-0-
07		1209 N	2530	-0-	1321	B	-859612	2530	2		N	-0-
08		124 N	3333	-0-	3209	B	-856403	3333	2		N	-0-
09		1590 N	2724	-0-	1134	B	-855269	2724	2		N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
04		1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	2		N	-0-
05		2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2018	2	2	9	-0-
06		2007 N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2005	2	2	9	-0-
07		1922 N	1868	-0-	-54	B	-0-	1867	2	1	9	-0-
08		2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2016	2	1	9	-0-
09		2010 N	1857	-0-	-153	B	-0-	1856	2	1	9	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
04		1530 N	1407	-0-	-123	B	-0-	1407	2		N	-0-
05		1426 N	1376	-0-	-50	B	-0-	1376	2		N	-0-
06		1380 N	1209	-0-	-171	B	-0-	1209	2		N	-0-
07		1457 N	1273	-0-	-184	B	-0-	1273	2		N	-0-
08		1364 N	1268	-0-	-96	B	-0-	1268	2		N	-0-
*09		1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	2		N	-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 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
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
08	4061 X	3941	-0-	-120 B	-0-	119 1	3822 2	N	-0-			78
09	3780 X	3731	-0-	-49 B	-0-	118 1	3613 2	N	-0-			78

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

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-
08	2821 X	2814	-0-	-7 B	-0-	2814 2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2864	-0-	-226 B	-0-	2864 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

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-
08	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
*09	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

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-
08	1953 X	1024	-0-	-929 B	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
*09	5093 X	5093	-0-	-0- B	-0-	5093 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M					
04		1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1858	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06		2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2084	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07		2638 N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2629	2	9	9	N	8	8	8	-0-
08		2865 N	2865	-0-	-0-	B	-0-	2857	2	8	9	N	7	7	8	-0-
*09		2744 N	2744	-0-	-0-	B	-0-	2740	2	4	9	N	4	4	8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994																
04		840 N	515	-0-	-325	B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-			-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
*09		5463 X	5463	-0-	-0-	B	-0-	5463	2			N	-0-			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914																
04		1798 N	1798	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1762	2	N	-0-			-0-
05		1829 N	1532	-0-	-297	B	-0-	21	1	1511	2	N	-0-			-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1038	2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1361	-0-	-468	B	-0-	22	1	1339	2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1260	-0-	-259	B	-0-	24	1	1236	2	N	-0-			-0-
*09		1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1190	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																
04		19800 X	12774	-0-	-7026	B	-0-	12774	2			N	-0-			-0-
05		15686 X	13111	-0-	-2575	B	-0-	13111	2			N	-0-			-0-
06		15180 X	10744	-0-	-4436	B	-0-	10744	2			N	-0-			-0-
07		14663 X	11967	-0-	-2696	B	-0-	11967	2			N	-0-			-0-
08		14663 X	12519	-0-	-2144	B	-0-	12519	2			N	-0-			-0-
09		12780 X	10592	-0-	-2188	B	-0-	10592	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																
04		2237 N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
05		2389 N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2388	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		2296 N	2296	-0-	-0-	B	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2409 N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2408	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		2412 N	2412	-0-	-0-	B	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		2310 N	2246	-0-	-64	B	-0-	2246	2			N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																
04		1020 N	938	-0-	-82	B	-0-	938	2			N	-0-			-0-
05		1054 N	995	-0-	-59	B	-0-	995	2			N	-0-			-0-
06		990 N	960	-0-	-30	B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
07		1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
08		1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
09		960 N	954	-0-	-6	B	-0-	954	2			N	-0-			-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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08		2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
09		2730 N	1736	-0-	-994 B	-0-	1736 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
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-
08		2542 X	2239	-0-	-303 B	-0-	2228 2	11 9	N	10	10 8	-0-
*09		4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4189 2	13 9	N	12	12 8	-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
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-
08		992 N	651	-0-	-341 B	-108083	651 2		N	-0-		-0-
09		1020 N	793	-0-	-227 B	-108083	793 2		N	-0-		-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
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
08		992 N	689	-0-	-303 B	-0-	689 2		N	-0-		55
*09		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-		55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
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-
08		1116 N	1029	-0-	-87 B	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
09		1080 N	992	-0-	-88 B	-0-	992 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
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-			N	-0-		-0-
08		1612 X	660	-0-	-952 B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
09		3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
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
08		12555 X	12289	-0-	-266 B	-0-	12289 2		N	-0-		57
09		12150 X	10715	-0-	-1435 B	-0-	10715 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08		5394 X	2670	-0-	-2724 B	-0-	2670 2		N	-0-		-0-
09		5220 X	2591	-0-	-2629 B	-0-	2591 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
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-
08		9249 X	9249	-0-	-0- B	-0-	9249 2		N	-0-		-0-
09		8280 X	7409	-0-	-871 B	-0-	7409 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
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-
08		5983 X	1765	-0-	-4218 B	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
*09		7182 X	7182	-0-	-0- B	-0-	7182 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
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-
08		3410 X	2979	-0-	-431 B	-0-	2965 2	14 9	N	13	13 8	-0-
09		3300 X	1901	-0-	-1399 B	-0-	1895 2	6 9	N	5	5 8	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
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-
08		50220 X	47716	-0-	-2504 B	-0-	47716 2		N	-0-		-0-
09		48600 X	45687	-0-	-2913 B	-0-	45687 2		N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
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-
08		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
*09		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361 2		N	-0-		-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
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-
08		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
09		2100 N	1949	-0-	-151 B	-0-	1949 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9210 X	7552	-0-	-1658 B	-0-	309	1	7243	2	N	-0-			-0-
05		9517 X	6369	-0-	-3148 B	-0-	159	1	6210	2	N	-0-			-0-
06		9210 X	96	-0-	-9114 B	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
07		18289 X	18289	-0-	-0- B	-0-	767	1	17522	2	N	-0-			-0-
08		26563 X	26563	-0-	-0- B	-0-	1089	1	25474	2	N	-0-			-0-
09		7560 X	609	-0-	-6951 B	-0-	16	1	593	2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685															
04		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
05		3751 X	3280	-0-	-471 B	-0-					N	-0-			-0-
06		3720 X	3401	-0-	-319 B	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
07		4867 X	3531	-0-	-1336 B	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
08		4867 X	3633	-0-	-1234 B	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
09		4710 X	2688	-0-	-2022 B	-0-	2688	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753															
04		7590 X	812	-0-	-6778 B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05		4650 X	1796	-0-	-2854 B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
06		3780 X	1517	-0-	-2263 B	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
07		3689 X	892	-0-	-2797 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
08		1798 X	578	-0-	-1220 B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
09		1740 X	730	-0-	-1010 B	-0-	730	2			N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390															
04		9841 X	9841	-0-	-0- B	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
05		9044 X	9044	-0-	-0- B	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
06		7371 X	7371	-0-	-0- B	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
07		6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	6775	2			N	-0-			-0-
08		5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
*09		3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	2			N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
04		3300 X	1632	-0-	-1668 B	-0-	64	1	1568	2	N	-0-			-0-
05		3410 X	1349	-0-	-2061 B	-0-	37	1	1312	2	N	-0-			-0-
06		2880 X	1571	-0-	-1309 B	-0-	61	1	1510	2	N	-0-			-0-
07		2976 X	1230	-0-	-1746 B	-0-	55	1	1175	2	N	-0-			-0-
08		2170 X	1810	-0-	-360 B	-0-	89	1	1721	2	N	-0-			-0-
*09		2641 X	2641	-0-	-0- B	-0-	105	1	2536	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
04		9180 X	6161	-0-	-3019 B	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
05		9820 X	9820	-0-	-0- B	-0-	9820	2			N	-0-			-0-
06		9180 X	6903	-0-	-2277 B	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
07		8148 X	8148	-0-	-0- B	-0-	8148	2			N	-0-			-0-
08		9827 X	7366	-0-	-2461 B	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
09		9510 X	6976	-0-	-2534 B	-0-	6976	2			N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036															
04		4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
05		4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	3970	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		4712 X	4108	-0-	-604 B	-0-	4107	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		4836 X	4464	-0-	-372 B	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		4680 X	4072	-0-	-608 B	-0-	4072	2			N	-0-			-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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		3317 X	2057	-0-	-1260 B	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2329	-0-	-671 B	-0-	2329	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603														
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-
08		8215 X	5063	-0-	-3152 B	-0-	5063	2		N	-0-			-0-
09		7950 X	5234	-0-	-2716 B	-0-	5234	2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468														
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
08		8866 X	3231	-0-	-5635 B	-0-	3231	2		N	-0-			115
09		7260 X	3702	-0-	-3558 B	-0-	3702	2		N	-0-			115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265														
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543														
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
08		2108 N	1790	-0-	-318 B	-0-	1790	2		N	-0-			78
09		1980 N	1751	-0-	-229 B	-0-	1751	2		N	-0-			78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978														
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-
08		4650 X	-0-	-0-	-4650 B	-0-				N	-0-			-0-
09		4500 X	-0-	-0-	-4500 B	-0-				N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
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-
08		9610 X	2906	-0-	-6704 B	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
09		8970 X	2579	-0-	-6391 B	-0-	2579	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		9176 X	7914	-0-	-1262 B	-0-	7914	2		N	-0-			-0-
09		7110 X	6100	-0-	-1010 B	-0-	6100	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129														
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
08		1643 N	1514	-0-	-129 B	-0-	1514	2		N	-0-			23
*09		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2		N	-0-			23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598														
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-
08		1581 N	898	-0-	-683 B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
09		960 N	775	-0-	-185 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
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
08		3162 X	1763	-0-	-1399 B	-0-	1763	2		N	-0-			107
09		3180 X	1014	-0-	-2166 B	-0-	1014	2		N	-0-			107

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
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
08		13454 X	11467	-0-	-1987 B	-0-	11467	2		N	-0-			172
09		12120 X	9966	-0-	-2154 B	-0-	9966	2		N	-0-			172

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
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-
08		2883 X	451	-0-	-2432 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2656	-0-	-134 B	-0-	2656	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
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-
08		5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
09		5130 X	4482	-0-	-648 B	-0-	4482	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
08		15872 X	15872	-0-	-0- B	-0-	15872 2			N	-0-		90
09		15360 X	13769	-0-	-1591 B	-0-	13769 2			N	-0-		90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282													
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-
08		11036 X	9401	-0-	-1635 B	-0-	9401 2			N	-0-		-0-
09		10680 X	8830	-0-	-1850 B	-0-	8808 2		22 9	N	20		20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346													
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-
08		10571 X	8610	-0-	-1961 B	-0-	8610 2			N	-0-		-0-
09		10230 X	8261	-0-	-1969 B	-0-	8261 2			N	-0-		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200													
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280													
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-
08		7471 X	6936	-0-	-535 B	-0-	6936 2			N	-0-		-0-
09		6990 X	6413	-0-	-577 B	-0-	6413 2			N	-0-		-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325													
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-
08		5356 X	5356	-0-	-0- B	-0-	5356 2			N	-0-		-0-
*09		5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	5764 2			N	-0-		-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103													
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-
08		54498 X	45538	-0-	-8960 B	-0-	45538 2			N	-0-		-0-
09		52740 X	44267	-0-	-8473 B	-0-	44267 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	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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
08		77841 X	69256	-0-	-8585 B	-0-	69256	2		N	-0-	47
09		75330 X	67242	-0-	-8088 B	-0-	67242	2		N	-0-	47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
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-
08		56110 X	53234	-0-	-2876 B	-0-	53234	2		N	-0-	-0-
09		54960 X	49028	-0-	-5932 B	-0-	49028	2		N	-0-	-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474												
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-
08		114638 X	93812	-0-	-20826 B	-0-	93812	2		N	-0-	-0-
09		110940 X	89179	-0-	-21761 B	-0-	89179	2		N	-0-	-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894												
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-
08		36065 X	36065	-0-	-0- B	-0-	36065	2		N	-0-	-0-
09		35130 X	31844	-0-	-3286 B	-0-	31844	2		N	-0-	-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434												
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-
08		107973 X	95803	-0-	-12170 B	-0-	95803	2		N	-0-	-0-
*09		121028 X	121028	-0-	-0- B	-0-	121028	2		N	-0-	-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

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	O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	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-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT	-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941			
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-	-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-	-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-	-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	31	1	401	2	Y	-0-	-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-	-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-
BURLESON, M. G. "A"		WELL #:		9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755			
04	4140	X	3816	-0-	-324	-0-	3816	3			N	-0-	-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-	-0-
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-	-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	224	1	5571	2	N	-0-	-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	229	1	5313	2	N	-0-	-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT	-0-
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		680770		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400			
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	42
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-	42
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-	42
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	42
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-	42
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-	42
VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		WELL #:		881167		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			13
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

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-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			-0-
07	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909	2			-0-
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			-0-
09	990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2			-0-

COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			-0-

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962		
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979		
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392		
04	1530 N	1292	-0-	-238	-0-	1292	2			149
05	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			149
06	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			149
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			149
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			149
09	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	1361	2			149

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442		
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1331	2	68	9	102
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			102
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			102
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			102
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			102
09	1260 N	299	-0-	-961	-0-	299	2			102

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506		
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-					-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

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
08		682 N	354	-0-	-328	-0-		354	2			N	-0-					20
09		1230 N	229	-0-	-1001	-0-		229	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

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
08		403 N	102	-0-	-301	-0-		102	2			N	-0-					38
09		420 N	294	-0-	-126	-0-		294	2			N	-0-					38

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

04		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-		5525	2			Y	-0-					34
05		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-		5990	2	94	9	Y	85	112	1			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
08		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		5800	2	4	9	Y	4					11
*09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-		5528	2			Y	-0-					11

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		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

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		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

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
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-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-		-0-
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1786 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1700 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2061 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1983 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1882 2	2 9	N	2	2 8		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		90
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		90
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		90
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		90
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		90
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		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	* * 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
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
08	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671 2		N	-0-			50
09	2760 X	2616	-0-	-144	-0-	2544 2	72 9	N	65			115

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	50 1	1416 2	N	-0-			10
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	33 1	751 2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WALKER GAS UNIT 1			06476 750 090870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462														
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-
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER			06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406														
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
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4803	3	2	9	N	2			31
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			31

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774														
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
08	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	1424	3			N	-0-			121
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686														
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-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550														
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
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-			169
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			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 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
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	
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	21	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	21	

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072			
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
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15 9	N	14	5
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	5	5

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
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
08	2356 N	1449	-0-	-907	-0-	1438	3	11 9	Y	10	123
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT	123	123

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
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
08	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	1774	3		Y	-0-	168
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT	168	168

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
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
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	113
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	113	113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226			
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
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-	64
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	64	64

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330			
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
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	111	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977 3	8 9	N	7	38
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	38

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260		
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
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-	97
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	97

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224		
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
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-	198
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	198

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378		
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
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-	169
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	169

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326		
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
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-	46
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	46

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736		
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
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-	38
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	38

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166		
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
08	4683 X	3556	-0-	-1127	-0-	3552 3	4 9	N	4	103
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	103

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
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	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-	63	
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	63	

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
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	
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-	153	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	153	

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
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	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	33	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	33	

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336			
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	
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3	N	-0-	87	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	87	

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378			
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	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	60	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	60	

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235			
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	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	135	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	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	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
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
08	2294 N	2238	-0-	-56	-0-	2237 3	1 9	N	1	132
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	132

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152		
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-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098		
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
08	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612 3		N	-0-	79
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	79

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142		
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
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	82 3	51 9	N	46	101
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	101

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909		
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
08	558 N	313	-0-	-245	-0-	313 3		N	-0-	145
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	145

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940		
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
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5304 3	96 9	N	87	230
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT	230

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364		
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
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-	123
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	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 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		
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		
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345 3	13 9 N	12		111		
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	111		

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076			
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		
08	713 N	546	-0-	-167	-0-	546 3		N	-0-	143		
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	143		

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144			
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		
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-	99		
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	99		

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
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		
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3031 3	1 9 N	1		176		
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	176		

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212			
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		
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-	79		
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	79		

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
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		
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-	106		
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	106		

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
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		
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422 3	2 9 N	2		64		
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	64		

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
08	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	1126 3	1 9	N	1	110
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	110

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124		
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
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-	177
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	177

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137		
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
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1933 3	3 9	N	3	22
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT	22

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149		
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
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2860 3	7 9	N	6	76
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	76

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152		
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
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-	59
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	59

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918		
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	99
06	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12550 3	145 9	N	132	55
07	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12713 3	174 9	N	158	213
08	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	12360 3	78 9	N	71	117
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT	117

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186		
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
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3		N	-0-	203
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	184 1	55
07	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	3029	3 132 9	N	120		175
08	3286 X	2935	-0-	-351	-0-	2824	3 111 9	N	101	181 1	95
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		95

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988			
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
08	3007 X	2377	-0-	-630	-0-	2374	3 3 9	N	3		117
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		117

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065			
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
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-		166
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		166

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854			
04	6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5645	3 29 9	N	26	183 1	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
08	6200 X	4868	-0-	-1332	-0-	4831	3 37 9	N	34	179 1	75
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			N	NO RPT		75

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852			
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
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		32
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		32

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
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
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-		157
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		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 PROD	INJECT. (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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

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-
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

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-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 148520	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9450	- 9720					
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-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1U		RRCID -> 180137	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9273	- 9533					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1U		RRCID -> 181722	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11220	- 11252					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1U		RRCID -> 182178	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 9717	- 9888					
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-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #: 4U		RRCID -> 216937	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 13307	PERF. 9386	- 9592					
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-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 218287	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9024	- 9918					
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-
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4 U		RRCID -> 219142	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 13285	PERF. 9348	- 9646					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	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-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LEE ROY "A"				WELL #: 3 U		RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST "A"				WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	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-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	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-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	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-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WORTHY				WELL #: 12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	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-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052												
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	3			-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	3			-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	3			-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2203	2	-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629								
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-
08	SWR 10	328	-0-	328	53695	328	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	53695					N	NO RPT					-0-

WEST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436											
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950											
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-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971											
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-
08	SWR 10	600	-0-	600	262130	600	2		N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	262130				N	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611											
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677											
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558											
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HOLMES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9172 - 9498			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HOLMES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF. 9154 - 9398			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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			
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	Y	-0-	1 1	-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-
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	751	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 10072			
04	2880 X	2441	-0-	-439	-0-	75	1	2330	2	Y	33		57
						36	9						
05	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	80	1	2474	2	Y	26	55 1	28
						29	9						
06	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	79	1	2425	2	Y	-0-		28
07	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	79	1	2544	2	Y	19		47
						21	9						
08	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	83	1	2500	2	Y	11		58
						12	9						
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT		58

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 10254			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 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
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	64	1	1999	2	Y	28		47
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	31	9						24
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	67	1	2089	2	Y	22	45 1	24
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	24	9						41
*08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	72	1	2183	2	Y	-0-		24
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	71	1	2267	2	Y	17		41
						19	9						
						69	1	2077	2	Y	9		50
						10	9						
										Y	NO RPT		50

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210				
04	6900 X	4556	-0-	-2344	-0-	146	1	4378	2	Y	29	60 1	21
05	6665 X	5271	-0-	-1394	-0-	32	9						86
06	6060 X	6032	-0-	-28	-0-	176	1	5023	2	Y	65		65
07	6014 X	5218	-0-	-796	-0-	72	9						61
08	5859 X	5449	-0-	-410	-0-	199	1	5791	2	Y	38	59 1	65
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	42	9						83
						167	1	4983	2	Y	62	66 1	61
						68	9						
						176	1	5249	2	Y	22		83
						24	9						
										Y	NO RPT		83

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176				
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-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476				
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	61	1	1892	2	Y	27		67
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	30	9						22
06	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	60	1	1850	2	Y	19	64 1	22
07	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	21	9						64
08	1922 N	1569	-0-	-353	-0-	61	1	1866	2	Y	42		64
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	46	9						79
						61	1	1959	2	Y	15		79
						17	9						
						50	1	1512	2	Y	6		85
						7	9						
										Y	NO RPT		85

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LEWIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180426	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8989 - 9534	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181810	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8832 - 9486	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELLIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	253554	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9262 - 9278	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	262370	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9164 - 9732	
04	2970 X	1953	-0-	-1017	-0-	64	1	1889	2	Y	-0-	2 1	1
05	3069 X	2106	-0-	-963	-0-	63	1	2043	2	Y	-0-		1
06	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	56	1	1729	2	Y	-0-		1
07	2573 X	2265	-0-	-308	-0-	56	1	2209	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	60	1	1973	2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9116 - 9922	
04	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-	74 1	29
05	2480 X	1831	-0-	-649	-0-	55	1	1765	2	Y	10		39
						11	9						
06	2400 X	1686	-0-	-714	-0-	51	1	1588	2	Y	43		82
						47	9						
07	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	48	1	1917	2	Y	12	74 1	20
						13	9						
08	2015 X	1702	-0-	-313	-0-	49	1	1628	2	Y	23		43
						25	9						
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT		43

RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9116 - 10133	
04	720 N	654	-0-	-66	-0-	21	1	633	2	Y	-0-	99 1	39
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	19	1	626	2	Y	17		56
						19	9						
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	60		116
						66	9						
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	15	1	578	2	Y	19	105 1	30
						21	9						
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	13	1	426	2	Y	30		60
						33	9						
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1397	2	Y	-0-		-0-
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3031	-0-	31	31	97	1	2905	2	Y	26	42 1	19
05		3100 N	3584	-0-	484	515	119	1	3401	2	Y	58		77
06		2790 N	1844	-0-	-946	-0-	64	1	1766	2	Y	15	53 1	39
07		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	61	1	3247	2	Y	53	40 1	52
*08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	109	1	3204	2	Y	18		70
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	58	9			Y	NO RPT		70

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161		
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
04		5280 X	5057	-0-	-223	-0-	162	1	4853	2	Y	38	68 1	28
05		5363 X	4876	-0-	-487	-0-	42	9	4638	2	Y	69		97
06		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	76	9	5127	2	Y	40	67 1	70
07		5487 X	4829	-0-	-658	-0-	176	1	4601	2	Y	67	70 1	67
08		5487 X	4874	-0-	-613	-0-	44	9	4693	2	Y	22		89
09		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	154	1			Y	NO RPT		89

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	9372 - 9491		
HULL, EFFIE MAE														
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
08		3100 N	3350	-0-	250	1462	3350	2			N	-0-		25
*09		3000 N	2758	-0-	-242	1220	2758	2			N	-0-		25

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9064 - 10028		
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
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
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		60
09		1020 N	938	-0-	-82	-0-	894	2	44	9	N	40		100

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130		
M	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
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	N	160	190 1	82
08	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	2161 2	N	-0-		82
*09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	3		85

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684		
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
08	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096 2	N	-0-		30
09	1110 N	935	-0-	-175	-0-	881 2	N	49		79

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518		
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
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	N	-0-		82
09	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1770 2	N	-0-		82

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013		
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
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		44
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2	N	-0-		44

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398		
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
08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2	N	-0-		85
09	4230 X	3572	-0-	-658	-0-	3572 2	N	-0-		85

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213			
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
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-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
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	
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-	56	
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	56	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149			
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	
08	3689 X	3197	-0-	-492	-0-	3197	2	N	-0-	20	
09	3570 X	3287	-0-	-283	-0-	3287	2	N	-0-	20	

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377			
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	
08	3937 X	3634	-0-	-303	-0-	3634	2	N	-0-	75	
09	3810 X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2	N	-0-	75	

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330			
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	
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	35	
09	2640 N	2457	-0-	-183	-0-	2457	2	N	-0-	35	

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428			
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-	
08	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	
09	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2	N	-0-	-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878			
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-	
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032		
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
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
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		19
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397		
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-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2	N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295		
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-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
*09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-		-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520		
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		102
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	13 9		114
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N			114
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N			114
08	2666 N	2289	-0-	-377	-0-	2289 2	N			114
*09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N			114

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	216 1	4803 2	N	28	143
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	31 9	4617 2	N	-0-	143
06	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	208 1	4737 2	N	49	27
07	5208 X	3124	-0-	-2084	-0-	213 1	2989 2	N	-0-	27
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	54 9	7161 2	N	11	38
09	5040 X	3950	-0-	-1090	-0-	135 1	3780 2	N	-0-	38
						322 1				
						12 9				
						170 1				

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522		
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-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-	-0-

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378		
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-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665		
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-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831		
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691 2	1 9	N	1 8	-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1781 2	7 9	N	6 8	-0-
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1784 2	7 9	N	6 8	-0-
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1138 2	3 9	N	3 8	-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2058 2	6 9	N	5 8	-0-
*09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817 2	3 9	N	3 8	-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408		
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-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	980 2	182 9	N	165	165
*09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1077 2	12 9	N	11	19

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164								
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
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					77
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					77

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507								
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
08	527 N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					13
09	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100								
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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366								
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
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					58

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506								
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
08	2108 N	1651	-0-	-457	-0-	1651	2			N	-0-					97
09	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	1832	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9448 - 9516
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9285 - 9438
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	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
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FULTON 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	13484	PERF. 9083 - 10290
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205575	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9271 - 9718
04	3450 X	2823	-0-	-627	-0-	2823	2		Y	-0-	34
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4567	2	94	9	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
08	4650 X	4424	-0-	-226	-0-	4420	2	4	9	4	11
09	4500 X	4083	-0-	-417	-0-	4083	2		Y	-0-	11

FULTON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	208419	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128	PERF. 9074 - 10380
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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														
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
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	
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-		132	
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-		132	

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	9101 - 10007	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			138
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-			138

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154				
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
08	2604 N	1602	-0-	-1002	-0-	119	1	1483	2	N	-0-	33
09	2040 N	1393	-0-	-647	-0-	118	1	1275	2	N	-0-	33

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230				
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
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818				
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
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-			31
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			31

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HOLMES "S" GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
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
WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 15220	PERF. 9341	- 10241						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 9017	- 9789						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 14340	PERF. 9033	- 10460						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 8		RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 12965	PERF. 9078	- 9832						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 13156	PERF. 9212	- 9933						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 7		RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 9093	- 9858						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 16		RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 14267	PERF. 8998	- 9929						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		N	-0-		-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832				
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-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
09	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
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
08	3999 X	3067	-0-	-932	-0-	3067	2	N	-0-			20
09	3900 X	2603	-0-	-1297	-0-	2603	2	N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673								
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-
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507								
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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8408 - 8412
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
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-
08	8339	6532	-0-	-1807	-0-	6532	2		N	-0-		-0-
09	8010 #	NO RPT	-0-	-8010	-0-				N	NO RPT		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST			10190 075 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
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
RILEY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 15153			PERF.14827 - 15153			
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-
08	34358 X	34358	-0-	-0-	-0-	140	1	34218	2	N	-0-					-0-
09	31560 X	NO RPT	-0-	-31560	-0-					N	NO RPT					-0-
RILEY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 15560			PERF.14798 - 15035			
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-
08	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	30	1	7375	2	N	-0-					-0-
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-
RILEY TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL DEPTH 15850			PERF.15427 - 15380			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMP COOLEY			WELL #: 2R		RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 15452			PERF.15040 - 15452			
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-
08	38254 X	32844	-0-	-5410	-0-	226	1	32618	2	N	-0-					-0-
09	36810 X	NO RPT	-0-	-36810	-0-					N	NO RPT					-0-
RAND-PAULSON RILEY TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 170391		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 16300			PERF.15697 - 16300			
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-
08	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	89	1	21864	2	N	-0-					-0-
09	20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					-0-
VARVEL, PEBBLE			WELL #: 1		RRCID -> 221713		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 16600			PERF.16215 - 16255			
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-
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-
RILEY TRUST			WELL #: 6		RRCID -> 231213		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 15714			PERF.15268 - 15675			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720												
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554												
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2421	2	-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1939	2	-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1873	2	-0-
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1766	2	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290												
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	-0-	196	2		Y	-0-
05	496	N	145	-0-	-351	-0-	-0-	145	2		Y	-0-
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	-0-	100	2	2	9	47
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	47
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2		Y	47
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			Y	NO RPT	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			25
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			25

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 9394	
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
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			42
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			42

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6908 - 9446	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7100 - 9410	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8722 - 9367	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

BRADLEY "A"				WELL #:	7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8802 - 9499	
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-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8884 - 9588	
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-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	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	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
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
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			56
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	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

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
08		1271 X	716	-0-	-555	-0-	148	1	568	2	Y	-0-			10
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

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-
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	335	1	1282	2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

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-
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	203	1	776	2	Y	-0-			-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

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-
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	146	1	561	2	Y	-0-			-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630														
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220								
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
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	240	1	921	2	Y	-0-					8
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205								
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
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	143	1	549	2	N	-0-					42
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230								
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
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	242	1	928	2	Y	-0-					47
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					47

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420								
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
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	333	1	1277	2	N	-0-					35
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					35

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	230 1	898 2	N	-0-	10
05	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	246 1	934 2	N	-0-	10
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	196 1	697 2	N	-0-	10
07	1178 N	190	-0-	-988	-0-	33 1	157 2	N	-0-	10
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	239 1	918 2	N	-0-	10
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	10

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253		
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	375 1	1462 2	N	-0-	-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	337 1	1278 2	N	-0-	-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	358 1	1269 2	N	-0-	-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	201 1	955 2	N	-0-	-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	332 1	1274 2	N	-0-	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268		
04	330 N	161	-0-	-169	-0-	33 1	128 2	Y	-0-	25
05	341 N	153	-0-	-188	-0-	32 1	121 2	Y	-0-	25
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	33 1	117 2	Y	-0-	25
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	22 1	104 2	Y	-0-	25
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	43 1	164 2	Y	-0-	25
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200		
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	99 1	386 2	Y	-0-	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	114 1	432 2	Y	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	108 1	382 2	Y	-0-	-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	165 1	786 2	Y	-0-	-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	231 1	884 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212		
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	362 1	1411 2	N	-0-	8
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	404 1	1531 2	N	-0-	8
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	413 1	1465 2	N	-0-	8
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	329 1	1563 2	N	-0-	8
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	369 1	1413 2	N	-0-	8
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762		
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	35 1	135 2	N	-0-	13
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	43 1	162 2	N	-0-	13
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	33 1	118 2	N	-0-	13
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	25 1	121 2	N	-0-	13
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42 1	162 2	N	-0-	13
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322		
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	238 1	928 2	N	-0-	53
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	263 1	996 2	N	-0-	53
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	254 1	902 2	N	-0-	53
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	208 1	988 2	N	-0-	53
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	257 1	986 2	N	-0-	53
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	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 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
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-
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	171 1	657 2	N	-0-			-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-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	
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
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			13
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT			13

WHITE		WELL #:		12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605 - 6614	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	5 1	18 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688	
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
08		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	12 1	44 2	N	-0-			27
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			27

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735	
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	282208	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6076 - 6152
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC				950630								
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6061 - 6123
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-
08	64 N	64	-0-	-0-		-0-	13 1	51 2	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90		-0-			N	NO RPT		-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC				950630								
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	4578 - 5882
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

JACKSON			WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6800	-	7220
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				

JACKSON			WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6796	-	7226
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				

JACKSON			WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7072	-	7124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				

XTO ENERGY INC. BRADLEY "A"			945936 WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150	-	7180
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	Y	-0-					17
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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	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
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-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	O	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 AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	642 1	2460 2	N	-0-						13
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT						13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

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-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	57 1	220 2	N	-0-						-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT						-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

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-
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	147 1	564 2	N	-0-						-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT						-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSHALL "A"		//CONT.// //CONT.//	11470 500 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #:	1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14750 - 15200		
04	05	06	07	08	09	8640 X	8551	-0-	-89	-0-	8551	3	N	-0-	-0-
						8897 X	8075	-0-	-822	-0-	8075	3	N	-0-	-0-
						8640 X	8593	-0-	-47	-0-	8592	3	1 9	N	1 1
						8928 X	8701	-0-	-227	-0-	8701	2	N	-0-	-0-
						8928 X	7986	-0-	-942	-0-	36	1	7950 2	N	-0-
						8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-				N	NO RPT
				WELL #:	1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14728 - 14804		
04	05	06	07	08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
				WELL #:	1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.	15078 - 15454		
04	05	06	07	08	09	1860 X	1359	-0-	-501	-0-	1359	3	N	-0-	-0-
						1767 X	1264	-0-	-503	-0-	1264	3	N	-0-	-0-
						1560 X	1246	-0-	-314	-0-	1246	3	N	-0-	-0-
						1550 X	1168	-0-	-382	-0-	1168	2	N	-0-	-0-
						1457 X	1129	-0-	-328	-0-	5	1	1124 2	N	-0-
						1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT
				WELL #:	1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	15390	PERF.	15148 - 15320		
04	05	06	07	08	09	5220 X	4182	-0-	-1038	-0-	4182	3	N	-0-	-0-
						5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3	N	-0-	-0-
						5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3	N	-0-	-0-
						5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2	N	-0-	-0-
						5580 X	5417	-0-	-163	-0-	24	1	5393 2	N	-0-
						5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				N	NO RPT
				WELL #:	4	RRCID ->	217955	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	15477	PERF.	15178 - 15452		
04	05	06	07	08	09	3000 N	3469	-0-	469	1509	3469	3	N	-0-	-0-
						4946 X	3437	-0-	-1509	-0-	3437	3	N	-0-	-0-
						3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3	N	-0-	-0-
						3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-	-0-
						2728 X	2431	-0-	-297	-0-	11	1	2420 2	N	-0-
						2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT
				WELL #:	2	RRCID ->	220106	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	15567	PERF.	15274 - 15354		
04	05	06	07	08	09	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3	N	-0-	-0-
						10540 X	10376	-0-	-164	-0-	10376	3	N	-0-	-0-
						11640 X	9881	-0-	-1759	-0-	9881	3	N	-0-	-0-
						12028 X	9307	-0-	-2721	-0-	9307	2	N	-0-	-0-
						12028 X	9981	-0-	-2047	-0-	45	1	9936 2	N	-0-
						10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-				N	NO RPT

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	ALLOW 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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289		
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	3156	-0-	-4253	-0-	188	1	2968	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	6055	-0-	-858	-0-	934	1	5121	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009											TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
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	1806	-0-	-1480	-0-	111	1	1695	2	N	-0-			-0-
08	2108 X	1103	-0-	-1005	-0-	130	1	973	2	N	-0-			-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-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		
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-
08	3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//										11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										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
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

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	
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-	
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					-0-	

ELLISON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478	
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	
08		4526 X	4364	-0-	-162	-0-	4273	3	91	9	N	83	177	1		104	
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT				104	

C. W. RESOURCES, INC.										121085		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433	
CORBY UNIT										WELL #: 3							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405		RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964	
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1							
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									
08		26257 X	24934	-0-	-1323	-0-	779	1	23662	2	N	448	171	1		315	
							493	9									
09		25410 X	24020	-0-	-1390	-0-	754	1	23058	2	N	189	366	1		138	
							208	9									

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 290553		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

M		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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8654 - 10133
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TAYLOR, O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6145 - 6190
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
08	8401	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-		114
09	8130	-0-	-0-	-8130	-0-			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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
		019786									
		WELL #:	1	RRCID ->	051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5701 - 5926
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LETI GROUP INC		497850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JONES, A. -A-		090870									
		WELL #:	A 2	RRCID ->	015401	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF.	5907 - 5911
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIFORD		13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		090870									
		WELL #:	2	RRCID ->	199997	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12896 - 13376
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-
08	3100 N	7475	-0-	4375	6646	7475 3		N	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	6076			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
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	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-		53	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		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
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	
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2	Y	-0-		53	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		53	

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329
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-	
08	1612 X	771	-0-	-841	-0-	771 2	N	-0-		-0-	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424
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-	
08	5828 X	5384	-0-	-444	-0-	5384 2	Y	-0-		-0-	
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-		Y	NO RPT		-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
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
08	6696 X	5999	-0-	-697	-0-	5999	2		Y	-0-			14
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-				Y	NO RPT			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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
08	992 N	922	-0-	-70	B	-0-	922	2	N	-0-			-0-
09	960 N	884	-0-	-76	B	-0-	884	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11442	- 13562
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-
08	2617 N	2617	-0-	-0-	B	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
*09	2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	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 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
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-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
*09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
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-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
*09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556		
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-
08	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
*09	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 2	N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230		
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-
08	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
09	630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096		
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-
08	806 N	710	-0-	-96 B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
09	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952		
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-
08	434 N	321	-0-	-113 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
*09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644		
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-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
*09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-

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

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				

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-
08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	270 N	234	-0-	-36	B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110				

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-
08	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	330 N	323	-0-	-7	B	-0-	323	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				

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			68
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				

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-
08	243 N	243	-0-	-0-		-0-	20	1	223	2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270		-0-				N	NO RPT			-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				

04	31020 X	25261	-0-	-5759		-0-	25231	3	30	9	N	27		76
05	32054 X	29968	-0-	-2086		-0-	29915	3	53	9	N	48		124
*06	29550 X	23562	-0-	-5988		-0-	23536	3	26	9	N	24		148
*07	30535 X	20270	-0-	-10265		-0-	20270	3			N	-0-		148
*08	29977 X	14379	-0-	-15598		-0-	14379	3			N	-0-		148
*09	29010 X	2698	-0-	-26312		-0-	2698	3			N	-0-		148

CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON			16705 500 430368		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEON		
			WELL #:	1	RRCID ->	283718	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6393 - 6411	
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
08		3100 N	1006	-0-	-2094	17924	114 1	892 2		N	-0-		66
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	17114				N	NO RPT		66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.			809930								CNTY: LEON		
			WELL #:	2	RRCID ->	088853	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6480 - 6490	
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	162 1	1457 2		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-		5
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	261 1	2050 2		N	-0-		46
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		46

ALBRECHT, M.			809930								CNTY: LEON		
			WELL #:	3	RRCID ->	092742	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6497 - 6505	
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-		5
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	70 1	548 2		N	-0-		16
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		16

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) MOSAIC TEXAS LLC CARROLL, INA K. -B-			17427 500 589983		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO		
			WELL #:	1	RRCID ->	137077	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9740 - 9992	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		92

CARROLL, INA K. -C-			17427 500								CNTY: NAVARRO		
			WELL #:	1	RRCID ->	137078	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9875 - 10035	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				Y	NO RPT		60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				Y	NO RPT		60

CLARK, DOROTHY -C-			17427 500								CNTY: NAVARRO		
			WELL #:	1	RRCID ->	138389	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9600 - 9756	
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-		56
07	14B	DENY	977	-0-	977	8916	977 3			Y	-0-		56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8916				Y	NO RPT		56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8916				Y	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	37 1	823 2	N	-0-		114
09		780 N	471	-0-	-309	-0-	20 1	451 2	N	-0-		114

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10492	- 10636
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
08		2108 N	1862	-0-	-246	-0-	167 9	80 1	1767 2	N	14 179 1	25
09		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	15 9	76 1	1693 2	N	-0-	25

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228126	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10483	- 10625
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PILLANS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228231	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10378	- 10465
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
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	177 9	57 1	1259 2	N	-0-	50
07		775 N	739	-0-	-36	-0-	32 1	707 2	N	-0-		50
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	70 1	1556 2	N	-0-		50
09		1320 N	1078	-0-	-242	-0-	46 1	1032 2	N	-0-		50

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228233	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10451	- 10695
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
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	N	-0-		158
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	N	-0-		158

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234747	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10423	- 10620
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
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	2 1	52 2	N	-0-		118
*09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

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
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	N	-0-					188
*09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	N	123	186	1			125
						135	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	660	2	N	-0-					-0-
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	656	2	N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

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
08	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	53	1	1182	2	N	-0-					87
09	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	50	1	1112	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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-	5	5			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					25

CHENEYBORO, SW. (9585)			17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
ALARON ENERGY, INC.			010450									
ELECTRA BROWN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-

MOSAIC TEXAS LLC			589983									
HORN, MARY UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082			N	NO RPT		74
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082			N	NO RPT		74

SMITH, T. E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 097461		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082			N	NO RPT		40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082			N	NO RPT		40

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC			083268									
ROSE			WELL #: 1		RRCID -> 239038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351									
MUZYKA, LOUIS			WELL #: 1		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166			
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246 2		N	-0-		42
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		42
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-		42
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TEP BARNETT USA, LLC			842986				
MANN, S.		WELL #:	1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7027 - 7228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BROWN, E.		WELL #:	1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7023 - 7327
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

COOPER		WELL #:	1	RRCID -> 194838	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7036 - 7254
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED			06/02/2022				

CHILDRESS, B.F.		WELL #:	1	RRCID -> 194928	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6922 - 7133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

MIZE FAMILY		WELL #:	2H	RRCID -> 196320	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 7137	PERF. 6768 - 6983
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

FALVEL, MJ		WELL #:	1	RRCID -> 196907	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 7286	PERF. 6895 - 7122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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												
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7475 - 9545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMO (GLOYD) VALENCE OPERATING COMPANY HODNETT			19947 142 881167			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: HOPKINS					
WELL #:			1			RRCID -> 274976			COMPL. DATE 03/07/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033					
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	
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	
*08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	328	1	107	9	Y	97	233	1		68	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68	

MCGEE			WELL #:			1			RRCID -> 275505			COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046		
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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107	

COKER, W.H.			WELL #:			5			RRCID -> 277648			COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027		
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									
08		930 N	818	-0-	-112	-0-	21	1	717	2	N	73	150	1		113	
							80	9									
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				113	

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY WHEELER UNIT			19947 426 881167			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOPKINS					
WELL #:			1X			RRCID -> 280050			COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SCHLACHTER, D. A.			WELL #:			1			RRCID -> 291208			COMPL. DATE 05/25/2021			TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829		
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-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
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-
08	23434	R	23434	-0-	-0-	-0-	1176	1	22258	2	N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
08	11036	#	-0-	-0-	-11036	-0-				N	-0-			-0-
09	6210	#	-0-	-0-	-6210	-0-				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		
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-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
EVANS, A. O. JR. GU		090870												
		WELL #:		1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362		
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-
08	1364	N	912	-0-	-452	-0-	52	1	860	2	Y	-0-		-0-
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:		2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268		
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-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	123	1	2037	2	Y	-0-		-0-
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	97	1	1798	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199				
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
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
08	2412 X	2118	-0-	-294	-0-	121	1	1996	2	Y	1	15 1	4
*09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	134	1	2475	2	Y	-0-		4
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212				
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
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	152	1	2520	2	Y	-0-		1
*09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	117	1	2170	2	Y	-0-		1
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236				
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
08	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	91	1	1509	2	Y	-0-		1
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	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				
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
08	1674 N	1084	-0-	-590	-0-	62	1	1022	2	Y	-0-		1
09	1620 N	1175	-0-	-445	-0-	60	1	1115	2	Y	-0-		1
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228				
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2202	2	Y	2		12
05	1922 X	1743	-0-	-179	-0-	113	1	1622	2	Y	7	16 1	3
06	1860 N	1404	-0-	-456	-0-	93	1	1311	2	Y	-0-		3
07	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	199	1	2761	2	Y	15		18
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	146	1	2409	2	Y	1	15 1	4
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	77	1	1425	2	Y	-0-		4
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260				
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	43	1	621	2	Y	-0-		-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	Y	-0-		-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	107	1	1508	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	261	-0-	-421	-0-	18	1	243	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	11	-0-	-609	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
*09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	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 #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216				
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
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	78	1	1136	2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	891	-0-	-225	-0-	58	1	833	2	Y	-0-	-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	97	1	1360	2	Y	-0-	-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	-0-	-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	80	1	1316	2	Y	-0-	-0-
09	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	65	1	1207	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212				
04	2130 N	2023	-0-	-107	-0-	130	1	1893	2	Y	-0-	-0-
05	2201 N	1901	-0-	-300	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-	-0-
06	2010 N	1929	-0-	-81	-0-	128	1	1801	2	Y	-0-	-0-
07	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	135	1	1874	2	Y	-0-	-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	109	1	1803	2	Y	-0-	-0-
09	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	91	1	1689	2	Y	43	43
						47	9					

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948				
04	2190 N	1811	-0-	-379	-0-	116	1	1695	2	Y	-0-	-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	156	1	2229	2	Y	-0-	-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	141	1	1976	2	Y	-0-	-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	150	1	2085	2	Y	-0-	-0-
08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	Y	-0-	-0-
*09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	111	1	2058	2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936				
04	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	195	1	2847	2	Y	-0-	-0-
05	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	202	1	2885	2	Y	-0-	-0-
06	3210 X	2290	-0-	-920	-0-	152	1	2138	2	Y	-0-	-0-
07	3317 X	1927	-0-	-1390	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-	-0-
08	3193 X	1948	-0-	-1245	-0-	111	1	1837	2	Y	-0-	-0-
09	3030 X	2695	-0-	-335	-0-	138	1	2557	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273				
04	1110 N	591	-0-	-519	-0-	38	1	553	2	N	-0-	10
05	1147 N	549	-0-	-598	-0-	36	1	510	2	N	3	2
						3	9					
06	1110 N	606	-0-	-504	-0-	40	1	566	2	N	-0-	2
07	620 N	104	-0-	-516	-0-	6	1	86	2	N	11	13
						12	9					
08	3100 N	4724	-0-	1624	1624	266	1	4405	2	N	48	50
						53	9					
*09	3000 N	11147	-0-	8147	9771	571	1	10576	2	N	-0-	50

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896				
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-
08	1953 N	1758	-0-	-195	-0-	100	1	1658	2	N	-0-	-0-
*09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915			
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
04	3900 X	3675	-0-	-225	-0-	236	1	3439	2	Y	-0-
05	4030 X	3800	-0-	-230	-0-	248	1	3552	2	Y	-0-
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	261	1	3657	2	Y	-0-
07	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	268	1	3720	2	Y	-0-
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	228	1	3764	2	Y	-0-
*09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	199	1	3688	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150			
04	1110 N	966	-0-	-144	-0-	62	1	902	2	Y	12
05	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	71	1	1012	2	Y	3
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1120	2	Y	3
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	2	Y	18
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	2	Y	4
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	4

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210			
04	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	66	1	965	2	Y	-0-
05	1147 N	778	-0-	-369	-0-	51	1	727	2	Y	-0-
06	1170 N	984	-0-	-186	-0-	65	1	919	2	Y	-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	77	1	1266	2	Y	-0-
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
04	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	96	1	1372	2	Y	-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	2	Y	-0-
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	97	1	1344	2	Y	-0-
08	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	78	1	1286	2	Y	-0-
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	67	1	1234	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
04	930 N	447	-0-	-483	-0-	29	1	418	2	Y	-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	96	1	1381	2	Y	-0-
06	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	190	1	2665	2	Y	-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	176	1	2442	2	Y	-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	136	1	2256	2	Y	-0-
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1052	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308			
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	2	Y	1
05	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	67	1	958	2	Y	1
06	1260 N	685	-0-	-575	-0-	46	1	639	2	Y	1
07	1302 N	790	-0-	-512	-0-	53	1	737	2	Y	1
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	Y	1
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	65	1	1205	2	Y	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

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
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-
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	62	1	1033	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	53	1	981	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

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-
08	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	114	1	1879	2	Y	10			10
						11	9							
09	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	92	1	1708	2	Y	-0-			10

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

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-
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	133	1	2197	2	Y	-0-			-0-
*09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	112	1	2081	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

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
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	85	1	1398	2	N	-0-			80
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1380	2	N	-0-			80

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	Y	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-			-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	Y	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	2	Y	-0-			-0-
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
*09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12202 - 12302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1950 N	1796	-0-	-154	-0-	115	1	1681	2	N	-0-	17
05	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	121	1	1728	2	N	-0-	17
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	109	1	1528	2	N	-0-	17
07	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	116	1	1607	2	N	-0-	17
08	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	93	1	1544	2	N	-0-	17
09	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	84	1	1561	2	N	-0-	17

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11938 - 12166		
04	1590 N	1313	-0-	-277	-0-	84	1	1227	2	Y	2	10
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	125	1	1785	2	Y	6	2
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	111	1	1561	2	Y	-0-	2
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	107	1	1489	2	Y	15	17
08	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	70	1	1164	2	Y	1	3
*09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	82	1	1513	2	Y	-0-	3

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12203 - 12246		
04	1740 N	1570	-0-	-170	-0-	101	1	1469	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	813	-0-	-582	-0-	53	1	760	2	N	-0-	-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-	-0-
07	1612 N	447	-0-	-1165	-0-	30	1	417	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3705	-0-	605	605	211	1	3494	2	N	-0-	-0-
*09	3000 N	3120	-0-	120	725	160	1	2960	2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286		
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	127	1	1856	2	N	-0-	89
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	132	1	1885	2	N	-0-	89
06	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	129	1	1816	2	N	-0-	89
07	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	129	1	1793	2	N	-0-	89
08	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	110	1	1822	2	N	-0-	89
09	1950 N	1870	-0-	-80	-0-	96	1	1774	2	N	-0-	89

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187		
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-
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	149	1	2464	2	N	-0-	-0-
09	2610 N	2102	-0-	-508	-0-	108	1	1994	2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295		
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
08	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	112	1	1858	2	N	-0-	50
*09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	97	1	1799	2	N	-0-	50

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	91 1	1496 2	N	-0-	20
09	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	74 1	1375 2	N	-0-	20

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296		
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-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	147 1	2427 2	N	-0-	-0-
09	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	123 1	2275 2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313		
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
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	62 1	1033 2	N	-0-	69
09	1110	N	854	-0-	-256	-0-	44 1	810 2	N	-0-	69

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261		
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
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	102 1	1688 2	N	1 12 1	3
09	1680	N	1381	-0-	-299	-0-	71 1	1310 2	N	-0-	3

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324		
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62 1	906 2	N	2	12
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	64 1	920 2	N	7 16 1	3
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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	75 1	1237 2	N	1 17 1	4
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50 1	929 2	N	-0-	4

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953		
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-
08	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	157 1	2599 2	N	-0-	-0-
09	3120	X	2506	-0-	-614	-0-	128 1	2378 2	N	-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 #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1140	N	869	-0-	-271	-0-	56	1	813	2	Y	-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1408	2	Y	-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	Y	-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	Y	-0-
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810				
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	21	1	305	2	N	120
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	124
							4	9				
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	16	1	221	2	N	124
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	124
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	12	1	196	2	N	124
*09	3000	N	8876	-0-	5876	5876	455	1	8421	2	N	124

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344				
04	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	153	1	2229	2	N	27
							19	9				
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	170	1	2433	2	N	11
							58	9				
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	168	1	2352	2	N	11
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	177	1	2453	2	N	82
							78	9				
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	353	1	5840	2	N	26
							14	9				
*09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	254	1	4700	2	N	26

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298				
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	61	1	887	2	N	12
							2	9				
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	N	2
							7	9				
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	99	1	1395	2	N	2
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	N	18
							18	9				
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	73	1	1214	2	N	4
							1	9				
09	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	67	1	1247	2	N	4

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354				
BLACK "A"		WELL #: 1										
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-	
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3		Y	-0-	
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3		Y	-0-	
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	82	1	1334	2	Y	-0-
08	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	75	1	1321	2	Y	-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494				
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3		Y	-0-	
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3		Y	-0-	
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3		Y	-0-	
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	55	1	898	2	Y	-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	50	1	891	2	Y	-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900				
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	
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-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605				
04	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	2347	3	Y	-0-		
05	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2397	3	Y	-0-		
06	2370	X	2292	-0-	-78	-0-	2292	3	Y	-0-		
07	2449	X	2379	-0-	-70	-0-	138	1	2241 2	Y	-0-	
08	2387	N	1504	-0-	-883	-0-	80	1	1424 2	Y	-0-	
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386				
04	960	N	349	-0-	-611	-0-	349	3	Y	-0-		
05	961	N	49	-0-	-912	-0-	49	3	Y	-0-		
06	900	N	29	-0-	-871	-0-	29	3	Y	-0-		
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2	Y	-0-		
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720				
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-	
08	3100	N	4019	-0-	919	-0-	919	215	1	3804 2	Y	-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-	499		Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374				
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-	
08	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	94	1	1665 2	Y	-0-	
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634				
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-	
08	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	180	1	3186 2	Y	-0-	
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270				
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-	
08	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	164	1	2914 2	Y	-0-	
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295	
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
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	-0-		-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		Y	-0-		-0-
06	1050 N	942	-0-	-108	-0-	942 3		Y	-0-		-0-
07	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	62 1	996 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	53 1	948 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126	
04	2610 X	2263	-0-	-347	-0-	2263 3		Y	-0-		-0-
05	2697 X	2206	-0-	-491	-0-	2206 3		Y	-0-		-0-
06	2220 X	2053	-0-	-167	-0-	2053 3		Y	-0-		-0-
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	140 1	2270 2	Y	-0-		-0-
08	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	152 1	2702 2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458	
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-
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	34 1	610 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764	
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-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857	
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-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	19 1	339 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	106	1	1872 2	Y	-0-		-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682				
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387				
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-	-84	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219 2	Y	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559				
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-
08	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	73	1	1295 2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808				
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-
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771		
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
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-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	90 1	1587 2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424		
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-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396		
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-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	90 1	1591 2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294		
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-
08	1023 N	992	-0-	-31	-0-	53 1	939 2	Y	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394		
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-
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	174 1	3081 2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399		
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-
08	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	54 1	955 2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379													
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
08		868 N	836	-0-	-32	-0-	45 1	791 2		Y	-0-	-0-	
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292													
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-	
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	100 1	1774 2		Y	-0-	-0-	
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546													
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-	
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	27 1	475 2		Y	-0-	-0-	
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402													
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-	-0-	
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	109 1	1937 2		Y	-0-	-0-	
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140													
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-	-0-	
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2		N	-0-	-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-	

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379													
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-	-0-	
08		1581 N	1580	-0-	-1	-0-	84 1	1496 2		Y	-0-	-0-	
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642													
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-	-0-	
08		2232 N	1213	-0-	-1019	-0-	65 1	1148 2		Y	-0-	-0-	
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804		
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
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-	-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	20 1	362 2	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972		
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-	-0-
08	1488 N	1038	-0-	-450	-0-	55 1	983 2	Y	-0-	-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584		
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-	-0-
08	1550 N	1054	-0-	-496	-0-	56 1	998 2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601		
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	352 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	18 1	317 2	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057		
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	1012 2	Y	-0-	-0-
08	930 N	615	-0-	-315	-0-	33 1	582 2	Y	-0-	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT	-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207		
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	578 2	N	-0-	-0-
08	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	159 1	2827 2	N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186		
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
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	5326 2	Y	-0-	-0-
08	5456 X	5334	-0-	-122	-0-	285 1	5049 2	Y	-0-	-0-
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT	-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908		
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	113 2	Y	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767		
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	1305 2	Y	-0-	-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	92 1	1633 2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478		
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-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	Y	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251		
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-
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45 1	794 2	Y	-0-	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296		
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-
08	6820 X	6380	-0-	-440	-0-	341 1	6039 2	Y	-0-	-0-
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324								
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
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-
08	4960	X	4477	-0-	-483	-0-	239 1	4238 2		Y	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188								
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-
08	1581	N	156	-0-	-1425	-0-	8 1	148 2		Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436								
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-
08	961	N	701	-0-	-260	-0-	37 1	664 2		Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106								
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-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	12 1	221 2		Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662								
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-
08	403	N	177	-0-	-226	-0-	9 1	168 2		Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692								
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-
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	9 1	158 2		Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963								
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLETT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117						
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
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-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	N	-0-				-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463						
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-
08	2604	N	2085	-0-	-519	-0-	111	1	1974	2	Y	-0-				-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT				-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555						
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-					-0-
05	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	3		Y	-0-					-0-
06	360	X	179	-0-	-181	-0-	179	3		Y	-0-					-0-
07	372	X	178	-0-	-194	-0-	10	1	168	2	Y	-0-				-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	Y	-0-				-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702						
04	480	X	337	-0-	-143	-0-	337	3		Y	-0-					-0-
05	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	3		Y	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-					-0-
07	341	X	232	-0-	-109	-0-	13	1	219	2	Y	-0-				-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-				-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886						
04	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	3		Y	-0-	2	5			-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256			
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
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-	-0-	
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		Y	-0-	-0-	
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		Y	-0-	-0-	
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	99 1	1605 2	Y	-0-	-0-	
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	90 1	1590 2	Y	-0-	-0-	
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157			
04	5430 X	5204	-0-	-226	-0-	5204 3		Y	-0-	-0-	
05	5456 X	5406	-0-	-50	-0-	5406 3		Y	-0-	-0-	
06	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 3		Y	-0-	-0-	
07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	323 1	5235 2	Y	-0-	-0-	
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	292 1	5177 2	Y	-0-	-0-	
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195			
04	2910 X	1765	-0-	-1145	-0-	1765 3		Y	-0-	-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-	
08	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	150 1	2651 2	Y	-0-	-0-	
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411			
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-	
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	98 1	1729 2	Y	-0-	-0-	
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756				
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
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	Y	-0-	1357	2	-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-	1660	2	-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721				
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	Y	-0-	334	2	-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	374	2	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612				
04	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	Y	-0-	2	5	-0-
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	Y	-0-	1435	2	-0-
08	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	62	1	Y	-0-	1097	2	-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959				
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	Y	-0-	109	2	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	Y	-0-	97	2	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361				
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-
08	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726				
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-			-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787				
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-			-0-
08	2697 N	2462	-0-	-235	-0-	131	1	2331	2	Y	-0-			-0-
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633				
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
05	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-			-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024	
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396 3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	1278 3	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521 3	Y	-0-			-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	87 1	Y	-0-	1412 2		-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	81 1	Y	-0-	1440 2		-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908	
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3	Y	-0-			-0-
05	372 N	249	-0-	-123	-0-	249 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 3	Y	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	274 2		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-	267 2		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT			-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756	
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	Y	-0-			-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	Y	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	Y	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	82 1	Y	-0-	1335 2		-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	-0-	1378 2		-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377	
04	1380 N	1302	-0-	-78	-0-	1302 3	Y	-0-			-0-
05	1240 N	324	-0-	-916	-0-	324 3	Y	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	60 1	Y	-0-	972 2		-0-
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	-0-	1739 2		-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502	
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	Y	-0-	932 2		-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-	925 2		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138	
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	Y	-0-	1869 2		-0-
08	2542 X	1739	-0-	-803	-0-	93 1	Y	-0-	1646 2		-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-		Y	NO RPT			-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835	
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	N	-0-	1350 2		-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	80 1	N	-0-	1423 2		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524		
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
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-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	101 1	1789 2	Y	-0-	-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442		
04	480 N	-0-	-0-	-480	-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-			Y	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332		
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-
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	50 1	881 2	Y	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181		
04	10110 X	9661	-0-	-449	-0-	9661 3		Y	-0-	-0-
05	10137 X	10126	-0-	-11	-0-	10125 3	1 9	Y	1	1 1
06	9840 X	9752	-0-	-88	-0-	9751 3	1 9	Y	1	1 1
07	10168 X	8403	-0-	-1765	-0-	489 1	7914 2	Y	-0-	-0-
08	10075 X	9648	-0-	-427	-0-	515 1	9133 2	Y	-0-	-0-
09	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698		
04	2490 X	1751	-0-	-739	-0-	1751 3		Y	-0-	-0-
05	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		Y	-0-	-0-
06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		Y	-0-	-0-
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	146 1	2366 2	Y	-0-	-0-
08	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	133 1	2360 2	Y	-0-	-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305		
04	2490 X	1549	-0-	-941	-0-	1549 3		Y	-0-	-0-
05	2573 X	1720	-0-	-853	-0-	1720 3		Y	-0-	-0-
06	2010 X	1619	-0-	-391	-0-	1619 3		Y	-0-	-0-
07	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	95 1	1533 2	Y	-0-	-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	96 1	1699 2	Y	-0-	-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813		
04	2550 N	2385	-0-	-165	-0-	2385	3	Y	-0-	-0-
05	2542 N	2514	-0-	-28	-0-	2514	3	Y	-0-	-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	143	1	2323 2	Y	-0-
08	2511 N	1836	-0-	-675	-0-	98	1	1738 2	Y	-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660		
04	3450 X	811	-0-	-2639	-0-	811	3	Y	-0-	-0-
05	3410 X	1430	-0-	-1980	-0-	1430	3	Y	-0-	-0-
06	2610 X	1261	-0-	-1349	-0-	1261	3	Y	-0-	-0-
07	1488 X	1477	-0-	-11	-0-	86	1	1391 2	Y	-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	75	1	1329 2	Y	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181		
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3	Y	-0-	-0-
05	2511 X	2286	-0-	-225	-0-	2286	3	Y	-0-	-0-
06	2010 X	1730	-0-	-280	-0-	1730	3	Y	-0-	-0-
07	3255 X	1668	-0-	-1587	-0-	97	1	1571 2	Y	-0-
08	3224 X	1503	-0-	-1721	-0-	80	1	1423 2	Y	-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687		
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-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	34	1	596 2	Y	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234		
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-
08	2201 X	1708	-0-	-493	-0-	91	1	1617 2	Y	-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386			
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
04	3060 X	1370	-0-	-1690	-0-	1370	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	1507	-0-	-1531	-0-	1507	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2850 X	1505	-0-	-1345	-0-	1505	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1767 X	1530	-0-	-237	-0-	89	1	1441 2	Y	-0-	-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	95	1	1679 2	Y	-0-	-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
04	5730 X	4471	-0-	-1259	-0-	4471	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	5921 X	3670	-0-	-2251	-0-	3670	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5250 X	4360	-0-	-890	-0-	4360	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5425 X	4222	-0-	-1203	-0-	246	1	3976 2	Y	-0-	-0-
08	5425 X	3184	-0-	-2241	-0-	170	1	3014 2	Y	-0-	-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802			
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	50	1	804 2	Y	-0-	-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873 2	Y	-0-	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264			
04	5130 X	4966	-0-	-164	-0-	4966	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	5146 X	3528	-0-	-1618	-0-	3528	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5130 X	5090	-0-	-40	-0-	5090	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5301 X	4761	-0-	-540	-0-	277	1	4484 2	Y	-0-	-0-
08	5239 X	4711	-0-	-528	-0-	252	1	4459 2	Y	-0-	-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329			
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	90	1	1464 2	Y	-0-	-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	80	1	1411 2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862			
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1316 2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	74	1	1314 2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774				
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
04	3330 X	2846	-0-	-484	-0-	2846	3			Y	-0-			-0-
05	3348 X	2720	-0-	-628	-0-	2720	3			Y	-0-			-0-
06	3180 X	2824	-0-	-356	-0-	2824	3			Y	-0-			-0-
07	3193 X	2644	-0-	-549	-0-	154	1	2490	2	Y	-0-			-0-
08	2914 X	2635	-0-	-279	-0-	141	1	2494	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426				
04	2310 X	1320	-0-	-990	-0-	1320	3			Y	-0-	2	5	-0-
05	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			Y	-0-			-0-
06	1530 X	1254	-0-	-276	-0-	1254	3			Y	-0-			-0-
07	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	68	1	1103	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	68	1	1213	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202				
04	3420 X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3			Y	-0-			-0-
05	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	3185	3			Y	-0-			-0-
06	3150 X	3029	-0-	-121	-0-	3029	3			Y	-0-			-0-
07	3224 X	1519	-0-	-1705	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	1544	-0-	-1618	-0-	82	1	1462	2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738				
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-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578				
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-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360			
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-
08	1364 N	725	-0-	-639	-0-	39	1	686 2	Y	-0-	-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
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-
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	169	1	2993 2	Y	-0-	-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
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-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	204	1	3623 2	Y	-0-	-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955			
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-
08	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	187	1	3307 2	Y	-0-	-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840			
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-
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	261	1	4626 2	Y	-0-	-0-
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384			
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-
08	1829 X	1726	-0-	-103	-0-	92	1	1634 2	Y	-0-	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"		//CONT.// 24478 150 //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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID ->	181349	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12139 - 12376	
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	Y	970	2	-0-
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	56	1	Y	990	2	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID ->	181536	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13433 - 13560	
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	Y	2390	2	-0-
08	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	131	1	Y	2327	2	-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID ->	181653	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	13028	PERF.12276 - 12608	
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	Y	863	2	-0-
08	930 N	916	-0-	-14	-0-	49	1	Y	867	2	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID ->	181677	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13510	PERF.13270 - 13320	
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	Y	4543	2	-0-
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	278	1	Y	4925	2	-0-
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID ->	181793	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF.12918 - 13223	
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	Y	743	2	-0-
08	775 N	617	-0-	-158	-0-	33	1	Y	584	2	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID ->	181945	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13811	PERF.15545 - 15555	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID ->	181974	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13298 - 13384	
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	Y	3261	2	-0-
08	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	5228	2	-0-
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052			
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
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-
08	4495 X	4002	-0-	-493	-0-	214	1	3788 2	Y	-0-	-0-
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660			
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-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304 2	N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071			
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-
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2	N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394			
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-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148 2	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
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	1083 2	N	-0-	-0-
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	128	1	2271 2	N	-0-	-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
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	2057 2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	113	1	2006 2	Y	-0-	-0-
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600				
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	231 2	Y	-0-	-0-	
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620 2	Y	-0-	-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432				
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	5060 2	Y	-0-	-0-	
08	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	284	1	5037 2	Y	-0-	-0-	
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT		-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208				
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	2705 2	Y	-0-	-0-	
08	2945 X	2896	-0-	-49	-0-	155	1	2741 2	Y	-0-	-0-	
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609				
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-	
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	791 2	Y	-0-	-0-	
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479				
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-	
08	3410 X	3015	-0-	-395	-0-	161	1	2854 2	Y	-0-	-0-	
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321		
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
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-
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	93 1	1642 2	Y	-0-	-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538		
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-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124		
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-
08	744 N	431	-0-	-313	-0-	23 1	408 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418		
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-
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	133 1	2355 2	Y	-0-	-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421		
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-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738		
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-
08	558 N	442	-0-	-116	-0-	24 1	418 2	Y	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4309 X	3633	-0-	-676	-0-	194	1	3439 2	Y		-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825			
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-
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	33	1	578 2	Y		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562			
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-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353 2	Y		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680			
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-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70 2	Y		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384			
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-
08	6727 X	5560	-0-	-1167	-0-	297	1	5263 2	Y		-0-
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174			
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-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979 2	Y		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144 2	Y		-0-
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028			
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-
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	26	1	462 2	Y		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402			
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-
08	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705			
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-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624 2	Y		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348			
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-
08	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	227	1	4015 2	Y		-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660			
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-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38 2	Y		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	N	570	2	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	N	660	2	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413	
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	Y	3247	2	-0-
08	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	195	1	Y	3461	2	-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375	
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	Y	3010	2	-0-
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	3790	2	-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748	
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	Y	1802	2	-0-
08	2511 N	2268	-0-	-243	-0-	121	1	Y	2147	2	-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883	
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	Y	832	2	-0-
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	45	1	Y	807	2	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869	
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	N	2425	2	-0-
08	3968 X	2641	-0-	-1327	-0-	141	1	N	2500	2	-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994	
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	N	712	2	-0-
08	775 N	724	-0-	-51	-0-	39	1	N	685	2	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-				-0-
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	271	1	4803	2	Y	-0-				-0-
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530					
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-				-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	2	Y	-0-				-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT				-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500					
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-				-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-				-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252					
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-				-0-
08	1705 N	763	-0-	-942	-0-	41	1	722	2	Y	-0-				-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12004 - 12230					
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-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034					
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-
08	5549 X	5163	-0-	-386	-0-	276	1	4887	2	N	-0-				-0-
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670				
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-	5	5	-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-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364				
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-			-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	106	1	1885	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312				
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-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396										COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
08	1023 N	961	-0-	-62	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159										COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591		
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-					-0-
08	806 N	608	-0-	-198	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677										COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370		
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-					-0-
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300										COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544		
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-					-0-
08	1488 X	437	-0-	-1051	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301										COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767		
04	6330 X	6192	-0-	-138	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
05	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
06	6360 X	6057	-0-	-303	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
07	6572 X	6307	-0-	-265	-0-	367	1	5940	2	Y	-0-					-0-
08	6541 X	6043	-0-	-498	-0-	323	1	5720	2	Y	-0-					-0-
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603										COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260		
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688										COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726		
04	1830 X	549	-0-	-1281	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
06	1830 X	741	-0-	-1089	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
07	558 X	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	2480 N	519	-0-	-1961	-0-	28	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543			
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
04	1620 X	420	-0-	-1200	-0-	420 3		Y	-0-	-0-	
05	1674 X	31	-0-	-1643	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	
06	1500 X	440	-0-	-1060	-0-	440 3		Y	-0-	-0-	
07	1054 X	227	-0-	-827	-0-	13 1	214 2	Y	-0-	-0-	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33 1	588 2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339			
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		Y	-0-	-0-	
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		Y	-0-	-0-	
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		Y	-0-	-0-	
07	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	86 1	1394 2	Y	-0-	-0-	
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	83 1	1474 2	Y	-0-	-0-	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840			
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-	-0-	
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 2	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480			
04	2340 X	1183	-0-	-1157	-0-	1183 3		Y	-0-	-0-	
05	2418 X	1003	-0-	-1415	-0-	1003 3		Y	-0-	-0-	
06	2340 X	2031	-0-	-309	-0-	2031 3		Y	-0-	-0-	
07	2077 X	2064	-0-	-13	-0-	120 1	1944 2	Y	-0-	-0-	
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	106 1	1886 2	Y	-0-	-0-	
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287			
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-	-0-	
08	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	106 1	1875 2	Y	-0-	-0-	
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375			
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-	-0-	
08	2511 N	2402	-0-	-109	-0-	128 1	2274 2	Y	-0-	-0-	
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620			
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-	-0-	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	48 1	857 2	Y	-0-	-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WILLIFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478
M	O	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
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
08	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	2		N	-0-		46
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		46

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
VANN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584
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-
08	3100 N	8667	-0-	5567	-0-	8667	2		N	-0-		-0-
*09	3000 N	6337	-0-	3337	-0-	8904	2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408
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-
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
*09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	792	2	19 9	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
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-		21
*09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-		21

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	174977	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12199 - 12474				
M	O	GAS	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	CODE	BALANCE
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-
08	3255	X	269	-0-	-2986	-0-	269	2		N	-0-					-0-
*09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177548	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13012 - 13588
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	178243	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12932 - 12969
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-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-

WEBB "A"		WELL #:		1	RRCID ->	178674	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12694 - 12926
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-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	179187	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12112 - 12392
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-
08	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2		N	-0-	-0-
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2		N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	179537	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11928 - 12236	
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
08	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-	14
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-	14

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	179538	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	11912 - 12305	
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
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-	27
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			Y	-0-	27

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356					
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
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11			14
05	837 N	787	-0-	-50	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			14
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-			14
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-			14
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			14
09	810 N	737	-0-	-73	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			14

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286					
04	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	-0-	2719	2	14	9	Y	13			17
05	3100 X	1084	-0-	-2016	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			17
06	3000 X	728	-0-	-2272	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			17
07	3100 X	995	-0-	-2105	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			17
08	2821 X	2611	-0-	-210	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-			17
09	2730 X	2018	-0-	-712	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-			17

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318					
04	1398 N	1089	-0-	-309	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
05	1240 N	977	-0-	-263	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			-0-
06	1770 X	1305	-0-	-465	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-			-0-
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-			-0-
*09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172					
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069					
04	2910 X	2663	-0-	-247	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-			-0-
05	3007 X	2376	-0-	-631	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-			-0-
06	2910 X	1468	-0-	-1442	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-			-0-
07	2821 X	1789	-0-	-1032	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-			-0-
08	2759 X	1319	-0-	-1440	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
09	2670 X	1796	-0-	-874	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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		
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-
08	2480 X	2304	-0-	-176	-0-	2304	2		Y	-0-		-0-
09	2400 X	1560	-0-	-840	-0-	1560	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835		
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-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-		-0-
*09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813		
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-
08	4433 X	4003	-0-	-430	-0-	125	1	3878	2	Y	-0-	-0-
09	4290 X	3236	-0-	-1054	-0-	97	1	3139	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412		
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-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367					
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642					
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-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402					
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-
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
*09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		Y	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300					
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2574	2	12 9	Y	11			14
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-			14
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			14
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-			14
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-			14
*09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		Y	-0-			14

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709					
04	720 N	406	-0-	-314	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	437	-0-	-369	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3000 N	4153	-0-	1153	3588	4153	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3458	-0-	358	3946	3458	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8106 X	4160	-0-	-3946	-0-	4160	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758			
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381			
04	1080 N	946	-0-	-134	-0-	946	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	815	-0-	-235	-0-	815	2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606			
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408			
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330			
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12332		
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
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-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240		
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-
08	2914 X	1979	-0-	-935	-0-	1979	2	Y	-0-			-0-
*09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043		
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-
08	3317 X	2190	-0-	-1127	-0-	2190	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	704	-0-	-2506	-0-	704	2	Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050		
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-
08	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054		
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-
08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	Y	-0-			-0-
09	1110 X	816	-0-	-294	-0-	816	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542		
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-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
*09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438		
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-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	N	-0-			-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1090 2	12 9	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
08	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 2		Y	-0-		14
09	990 N	767	-0-	-223	-0-	767 2		Y	-0-		14

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512			
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-
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2		Y	-0-		-0-
09	3870 X	2304	-0-	-1566	-0-	2304 2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672			
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-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624			
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-
08	2790 X	2327	-0-	-463	-0-	2327 2		N	-0-		-0-
*09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630			
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-
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
*09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215			
04	1680 N	12	-0-	-1668	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	212 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-				-0-
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118					
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-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-				-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253					
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-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-				-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2		Y	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178					
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-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-				-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658					
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-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2		N	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596					
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-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2		Y	-0-				-0-
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846					
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-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-				-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312	
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
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
08	2666 N	354	-0-	-2312	-0-	354 2		Y	-0-		13
09	2220 N	628	-0-	-1592	-0-	628 2		Y	-0-		13

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534	
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-
08	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	877	-0-	-503	-0-	877 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
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-
08	3100 N	3786	-0-	686	686	3786 2		Y	-0-		-0-
*09	2687 N	2001	-0-	-686	-0-	2001 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
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-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-		-0-
*09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
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-
08	2418 X	1707	-0-	-711	-0-	1707 2		Y	-0-		-0-
*09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
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-
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
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-
08	217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037				
M	O	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
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-
08	7843 X	5885	-0-	-1958	-0-	5885 2		Y	-0-			-0-
*09	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291				
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-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	-0-			-0-
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344				
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-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
*09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242				
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-
08	2480 X	2033	-0-	-447	-0-	2033 2		Y	-0-			-0-
09	2400 X	2129	-0-	-271	-0-	2129 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579				
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-
08	4526 X	2559	-0-	-1967	-0-	2559 2		N	-0-			-0-
09	3660 X	1960	-0-	-1700	-0-	1960 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340				
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-
08	3007 X	2078	-0-	-929	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	1990	-0-	-800	-0-	1990 2		N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248				
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-
08	4743 X	4047	-0-	-696	-0-	4047 2		Y	-0-			-0-
09	4560 X	3947	-0-	-613	-0-	3947 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 #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2		N	-0-		-0-
*09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364			
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-
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-		-0-
*09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070			
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-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		Y	-0-		-0-
*09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755			
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-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690			
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-
08	3906 X	1987	-0-	-1919	-0-	1987 2		Y	-0-		-0-
09	3780 X	3746	-0-	-34	-0-	3746 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368			
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
08	651 N	220	-0-	-431	-0-	220 2		Y	-0-		17
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-		17

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572			
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-
08	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102 2		Y	-0-		-0-
09	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334	
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		
04	3750 X	2069	-0-	-1681	-0-	2057	2	12	9	Y	14
05	3875 X	3319	-0-	-556	-0-	3319	2			Y	14
06	3750 X	2285	-0-	-1465	-0-	2285	2			Y	14
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	14
08	3317 X	2352	-0-	-965	-0-	2352	2			Y	14
*09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	14

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168	
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-
05	1550 N	148	-0-	-1402	-0-	148	2			Y	-0-
06	1710 N	528	-0-	-1182	-0-	528	2			Y	-0-
07	2666 N	619	-0-	-2047	-0-	619	2			Y	-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-
05	2139 X	935	-0-	-1204	-0-	935	2			Y	-0-
06	2460 X	362	-0-	-2098	-0-	362	2			Y	-0-
07	3689 X	98	-0-	-3591	-0-	98	2			Y	-0-
08	3689 X	761	-0-	-2928	-0-	761	2			Y	-0-
09	3570 X	357	-0-	-3213	-0-	357	2			Y	-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391	
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-
06	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	2900	2			Y	-0-
07	3224 X	3104	-0-	-120	-0-	3104	2			Y	-0-
08	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			Y	-0-
*09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274	
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-
05	3100 N	5326	-0-	2226	-0-	5326	2			Y	-0-
06	3000 N	4457	-0-	1457	-0-	4457	2			Y	-0-
07	3100 N	1984	-0-	-1116	-0-	1984	2			Y	-0-
08	6787 X	4220	-0-	-2567	-0-	4220	2			Y	-0-
*09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196	
04	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			Y	-0-
05	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2			Y	-0-
06	1020 N	685	-0-	-335	-0-	685	2			Y	-0-
07	1054 N	602	-0-	-452	-0-	602	2			Y	-0-
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2			Y	-0-
*09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
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	632	3632	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	5049	-0-	1949	2581	5049	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3990	-0-	890	3471	3990	2	Y	-0-			-0-
*09	5201 X	1730	-0-	-3471	-0-	1730	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284		
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-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	-0-			-0-
*09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578		
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-
08	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
*09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329		
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-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2	N	-0-			-0-
09	750 N	424	-0-	-326	-0-	424	2	N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324		
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
08	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2		Y	-0-		14
09	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2		Y	-0-		14

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321		
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-
08	3193 X	2212	-0-	-981	-0-	2212	2		Y	-0-		-0-
09	3120 X	1962	-0-	-1158	-0-	1962	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829		
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
08	3534 X	2742	-0-	-792	-0-	2742	2		Y	-0-		59
09	3420 X	2728	-0-	-692	-0-	2728	2		Y	-0-		59

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	1488 N	840	-0-	-648	-0-	840 2		Y	-0-			-0-
09	1140 N	182	-0-	-958	-0-	182 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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-
08	3596 X	2887	-0-	-709	-0-	2887 2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3384	-0-	-96	-0-	3384 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464 2		Y	-0-			-0-
09	1800 N	1282	-0-	-518	-0-	1282 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
08	4030 X	3962	-0-	-68	-0-	3962 2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3769 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

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-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BLACK "A"				220903										
				WELL #:	9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7966 - 8005	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8164 - 8250	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8014 - 8173	
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-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7844 - 7902	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE, H.E.				WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8092 - 8120	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	2C	RRCID ->	183922	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8154 - 8198	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	7	RRCID ->	188033	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8306 - 8320	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04		720 N	643	-0-	-77	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05		713 N	687	-0-	-26	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08		682 N	665	-0-	-17	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09		660 N	651	-0-	-9	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636		
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680		
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-
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	200 1 3306 2	N	-0-		-0-
*09	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	152 1 2821 2	N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961		
BLACK "A"		WELL #: 5								
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-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1 61 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263		
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 5 T								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEW (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HUNT GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 24478 379 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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		PERF. 8712 - 9551	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 10102	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DONIE (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TERRY "D"		25310 500 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		22903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581								
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-
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS		835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892								
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
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					1
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					1

RICKARD GAS UNIT		287293		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624								
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	2	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WORTHY SWD				WELL #:	1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656 - 4930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389 - 8416			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8346 - 8365			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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														
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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									
HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	211048	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	13409	PERF.	8406 - 8428	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.				893997									
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8311 - 8331	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8693 - 8703	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BATY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8521 - 8561	
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
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			5
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	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	
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-
08	2542 N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350	
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-
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		Y	-0-			-0-
*09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587								
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-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634								
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-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760								
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-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615								
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-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08	4309 X	3687	-0-	-622	-0-	3687	2			Y	-0-				-0-
*09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-				-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	N	78	180	1		74
						86	9								
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	105	1	2384	2	N	-0-				74
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	75	1	1705	2	N	-0-				74
07	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	53	1	1207	2	N	-0-				74
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				74
*09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	N	-0-				74

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

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-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-				-0-
*09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, C. C. GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
POLLARD. J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
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-
08	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	2119	2		Y	-0-					-0-
*09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430								
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-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2		Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	447	N	447	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
07	403	N	339	-0-	-64	339	2	N	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282209		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
JAF		WELL #: 1		RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676				
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-
08	13888 X	11001	-0-	-2887	-0-	11001	3	N	-0-			-0-
09	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179				
KEECHI CREEK		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEECHI CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
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

BURGHER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	12389	-	12873	
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-
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54 1	954 2		Y	-0-					-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12502	-	12649	
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-
08		3534 X	3252	-0-	-282	-0-	174 1	3078 2		Y	-0-					-0-
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13060	-	13392	
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-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2		Y	-0-					-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13079	-	13509	
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-
08		2108 N	2082	-0-	-26	-0-	111 1	1971 2		Y	-0-					-0-
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT					-0-

SWANK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12261	-	12536	
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-
08		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	71 1	1259 2		N	-0-					-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT					-0-

BURGHER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12973	-	13271	
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-
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	61 1	1088 2		Y	-0-					-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G"				WELL #:	1	RRCID ->	177316	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12966	-	13075	
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-
08		5115 X	3859	-0-	-1256	-0-	206 1	3653 2		Y	-0-					-0-
09		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURGHER "D"		WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	Y	-0-	1022	2	-0-
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	58	1	Y	-0-	1020	2	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152				
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	Y	-0-	881	2	-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	891	2	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068				
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	Y	-0-	1458	2	-0-
08	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	79	1	Y	-0-	1405	2	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039				
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	Y	-0-	5550	2	-0-
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	284	1	Y	-0-	5038	2	-0-
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226				
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	Y	-0-	1446	2	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-	1403	2	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071				
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	Y	-0-	2650	2	-0-
08	3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	153	1	Y	-0-	2714	2	-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175				
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	Y	-0-	141	2	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	236	2	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
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
BURGHER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13083		- 13402		
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-
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	129	1	2285	2	Y	-0-			-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958		- 13144		
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-
08	1209 N	625	-0-	-584	-0-	33	1	592	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790		- 13054		
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-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170		- 13410		
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-
08	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	86	1	1532	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076		- 13388		
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-
08	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156		- 13414		
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-
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	35	1	625	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111		- 13420		
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-
08	4898 X	4455	-0-	-443	-0-	238	1	4217	2	Y	-0-			-0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473			
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
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206 2	Y	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346			
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	1528	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1920 X	1293	-0-	-627	-0-	1293	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1984 X	1042	-0-	-942	-0-	61	1	981 2	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	71	1	1250 2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487			
04	1980 X	1616	-0-	-364	-0-	1616	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2046 X	1068	-0-	-978	-0-	1068	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1440 X	914	-0-	-526	-0-	914	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1674 X	821	-0-	-853	-0-	48	1	773 2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	843	-0-	-211	-0-	45	1	798 2	Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029			
04	3810 X	98	-0-	-3712	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	264	-0-	-3673	-0-	264	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3810 X	748	-0-	-3062	-0-	748	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112 2	Y	-0-	-0-
08	279 X	251	-0-	-28	-0-	13	1	238 2	Y	-0-	-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165			
04	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	895	-0-	-335	-0-	895	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	60	1	975 2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	54	1	966 2	Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-

EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356			
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1431	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	81	1	1317 2	Y	-0-	-0-
08	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	73	1	1285 2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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	Y	-0-	468 2	-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	-0-	834 2	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270		
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	Y	-0-	927 2	-0-
08	1271 N	993	-0-	-278	-0-	53 1	Y	-0-	940 2	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014		
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	3566	-0-	-1304	-0-	213 1	Y	-0-	3443 2	-0-
08	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	717 1	Y	-0-	12703 2	-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276		
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	N	-0-	24 2	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	9 2	-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074		
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	Y	-0-	875 2	-0-
08	930 N	752	-0-	-178	-0-	40 1	Y	-0-	712 2	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886		
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	Y	-0-	985 2	-0-
08	1054 N	873	-0-	-181	-0-	47 1	Y	-0-	826 2	-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150		
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	Y	-0-	927 2	-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	-0-	893 2	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12903 - 13110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-		-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	2	Y	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.12961 - 13144			
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-		-0-
08	5425 X	5190	-0-	-235	-0-	277	1	4913	2	Y	-0-		-0-
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13234 - 13492			
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-		-0-
08	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12404 - 12834			
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-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13387 - 13611			
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-
08	3720 X	1147	-0-	-2573	-0-	61	1	1086	2	Y	-0-		-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368			
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-
08	3379 X	3141	-0-	-238	-0-	168	1	2973	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOODY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812			
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-
08	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		1736 N	1634	-0-	-102	-0-	87 1	1547 2		Y	-0-			-0-
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOODY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802				
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-
08		682 N	671	-0-	-11	-0-	36 1	635 2		Y	-0-			-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			-0-

EVANS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735		PERF.12911 - 13416				
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-
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	83 1	1464 2		Y	-0-			-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620		PERF.12915 - 13385				
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-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	19 1	330 2		N	-0-			-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13270 - 13416				
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-
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	58 1	1027 2		Y	-0-			-0-
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960				
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-
08		3627 X	3531	-0-	-96	-0-	189 1	3342 2		Y	-0-			-0-
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982				
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-
08		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	147 1	2607 2		Y	-0-			-0-
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		//CONT.//	220903													
EVANS "A"		WELL #:	8	RRCID ->	183594	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13096	-	13368			
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-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	183686	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	12778	-	13232			
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-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "C"		WELL #:	15	RRCID ->	183830	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13060	-	13366			
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-
08	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	124	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A"		WELL #:	9	RRCID ->	183905	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13134	-	13328			
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-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"		WELL #:	9	RRCID ->	184033	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.	12779	-	13442			
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-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	03/29/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12500	-	13330			
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-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A"		WELL #:	10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12780	-	13874			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BURGHER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365		
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
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-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216		
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-
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	115 1	2043 2	Y	-0-	-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142		
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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342		
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-	-0-
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	178 1	3157 2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400		
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-	-0-
08	3007 N	2924	-0-	-83	-0-	156 1	2768 2	Y	-0-	-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290		
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-	-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	64 1	1143 2	Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURGHER "E"		WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1116	N	1109	-0-	-7	1109	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	1051	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1116	N	1110	-0-	-6	65	1	1045 2	Y	-0-	-0-
08	1116	N	1070	-0-	-46	57	1	1013 2	Y	-0-	-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972	
04	1440	N	1232	-0-	-208	1232	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1488	N	1391	-0-	-97	1391	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1290	N	1275	-0-	-15	1275	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	90	1	1457 2	Y	-0-	-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	86	1	1525 2	Y	-0-	-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346	
04	2400	X	530	-0-	-1870	530	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2480	X	954	-0-	-1526	954	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1200	X	533	-0-	-667	533	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1209	X	495	-0-	-714	29	1	466 2	Y	-0-	-0-
08	961	N	306	-0-	-655	16	1	290 2	Y	-0-	-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411	
04	2949	N	2949	-0-	-0-	2949	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2821	N	2307	-0-	-514	2307	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2898	N	2898	-0-	-0-	2898	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3038	N	2269	-0-	-769	132	1	2137 2	N	-0-	-0-
08	2294	N	1480	-0-	-814	79	1	1401 2	N	-0-	-0-
09	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700	
04	1095	X	1095	-0-	-0-	1095	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1178	X	518	-0-	-660	518	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1140	X	474	-0-	-666	474	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1178	X	974	-0-	-204	57	1	917 2	Y	-0-	-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	65	1	1160 2	Y	-0-	-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466	
04	2132	N	2132	-0-	-0-	2132	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	2280	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	2110	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2201	N	2196	-0-	-5	128	1	2068 2	Y	-0-	-0-
08	2263	N	2147	-0-	-116	115	1	2032 2	Y	-0-	-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445	
04	2970	X	2896	-0-	-74	2896	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3069	X	3039	-0-	-30	3039	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2970	X	2903	-0-	-67	2903	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	177	1	2871 2	Y	-0-	-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	163	1	2881 2	Y	-0-	-0-
09	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
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

WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048						
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-
08	4588 X	4408	-0-	-180	-0-	235	1	4173	2	Y	-0-			-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995						
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-
08	3255 X	3137	-0-	-118	-0-	168	1	2969	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884						
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-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116		PERF.11338 - 12892						
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-
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	135	1	2392	2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414						
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-
08	1116 N	862	-0-	-254	-0-	46	1	816	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576 - 13259						
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-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268			
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
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-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476			
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-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	109	1	1941	2	Y	-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322			
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-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396			
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-
08	341 N	106	-0-	-235	-0-	6	1	100	2	Y	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706			
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-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332			
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-
08	6417 X	5829	-0-	-588	-0-	311	1	5518	2	Y	-0-
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641			
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-
08	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	358	1	6344	2	Y	-0-
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-		-0-
08	3162 X	3054	-0-	-108	-0-	163 1	2891 2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "C"			WELL #:	10	RRCID ->	187987	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13038 - 13247
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-		-0-
08	837 N	540	-0-	-297	-0-	29 1	511 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.12882 - 13348
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-		-0-
08	248 N	39	-0-	-209	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "E"			WELL #:	5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12961 - 13050
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	3002 2	Y	-0-		-0-
08	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	169 1	2997 2	Y	-0-		-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEAL "B"			WELL #:	3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13224 - 13292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIP IVY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13260 - 13385
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	-0-	5211 3		Y	-0-		-0-
07	3100 N	6326	-0-	3226	-0-	5437	368 1	5958 2	Y	-0-	-0-
08	10387 X	4950	-0-	-5437	-0-	264 1	4686 2	Y	-0-		-0-
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 - 13320
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	1489 2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	134 1	2377 2	Y	-0-		-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G"		WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010								
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	3329	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	3518	-0-	-357	-0-	188	1	3330	2	Y	-0-					-0-
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370								
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	1255	2	Y	-0-					-0-
08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	286	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059								
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	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	76	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288								
04	1740 N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3527	-0-	427	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	5035	-0-	2035	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	4745	-0-	1645	-0-	4107	1	4469	2	Y	-0-					-0-
08	7541 X	3434	-0-	-4107	-0-	183	1	3251	2	Y	-0-					-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073								
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-	60	3			Y	-0-					-0-
07	2957 N	2897	-0-	-60	-0-	169	1	2728	2	Y	-0-					-0-
08	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	135	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278								
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	4897	2	Y	-0-					-0-
08	5208 X	5153	-0-	-55	-0-	275	1	4878	2	Y	-0-					-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1	RRCID -> 189696	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 13380	PERF.13056	- 13226					
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	413 2	N	-0-			-0-
08	744 N	530	-0-	-214	-0-	28 1	502 2	N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 2	RRCID -> 190006	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 13175	PERF.12883	- 12956					
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	1609 2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1385	-0-	-382	-0-	74 1	1311 2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8	RRCID -> 190170	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH 13575	PERF.13152	- 13388					
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	3156 2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	3276	-0-	-103	-0-	175 1	3101 2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2	RRCID -> 190761	COMPL. DATE 09/04/2002	TOTAL DEPTH 13180	PERF.12814	- 13000					
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-			-0-
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	274 1	4854 2	Y	-0-			-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5	RRCID -> 190839	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12984	- 13090					
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-			-0-
08	5580 X	5098	-0-	-482	-0-	272 1	4826 2	Y	-0-			-0-
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10	RRCID -> 191213	COMPL. DATE 09/24/2002	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13354	- 13446					
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-			-0-
08	2418 N	1833	-0-	-585	-0-	98 1	1735 2	Y	-0-			-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4	RRCID -> 191389	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13014	- 13181					
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-			-0-
08	3317 X	1903	-0-	-1414	-0-	102 1	1801 2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13222 - 13460		
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
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-		-0-
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865 2	Y	-0-		-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13030 - 13242		
04	150 X	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3		N	-0-		-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3		N	-0-		-0-
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	293	1	4739 2	N	-0-		-0-
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	275	1	4880 2	N	-0-		-0-
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.13015 - 13163		
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		Y	-0-		-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		Y	-0-		-0-
06	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1910	3		Y	-0-		-0-
07	2325 N	1359	-0-	-966	-0-	79	1	1280 2	Y	-0-		-0-
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	112	1	1980 2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT		-0-

BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872		
04	1350 N	687	-0-	-663	-0-	687	3		Y	-0-		-0-
05	1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	3		Y	-0-		-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		Y	-0-		-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	95	1	1532 2	Y	-0-		-0-
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	1711 2	Y	-0-		-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485		PERF.12984 - 16116		
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3		N	-0-		-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-		-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334 2	N	-0-		-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304 2	N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	193065	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12931 - 13039		
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	M	AMT	CODE	BALANCE
04	3060 X	3014	-0-	-46	-0-	3014	3		Y	-0-	-0-	
05	3162 X	3141	-0-	-21	-0-	3141	3		Y	-0-	-0-	
06	3090 X	3026	-0-	-64	-0-	3026	3		Y	-0-	-0-	
07	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	180	1	2920	2	Y	-0-	
08	3131 X	3110	-0-	-21	-0-	166	1	2944	2	Y	-0-	
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	5	RRCID ->	193615	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12920 - 13132		
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		Y	-0-	-0-	
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		Y	-0-	-0-	
06	2370 N	2105	-0-	-265	-0-	2105	3		Y	-0-	-0-	
07	2635 N	1880	-0-	-755	-0-	109	1	1771	2	Y	-0-	
08	2604 N	1380	-0-	-1224	-0-	74	1	1306	2	Y	-0-	
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BURGHER "G"		WELL #:	13	RRCID ->	193617	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.12876 - 13042		
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		Y	-0-	-0-	
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		Y	-0-	-0-	
06	3240 X	3160	-0-	-80	-0-	3160	3		Y	-0-	-0-	
07	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	183	1	2960	2	Y	-0-	
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	191	1	3393	2	Y	-0-	
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				Y	NO RPT	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	4	RRCID ->	193618	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12813 - 13072		
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-	
08	3224 X	1988	-0-	-1236	-0-	106	1	1882	2	Y	-0-	
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT	-0-	

APC ANDERSON		WELL #:	4	RRCID ->	193636	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13425	PERF.12968 - 13221		
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-	
08	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	346	1	6138	2	N	-0-	
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILLIFORD "C"		WELL #:	1	RRCID ->	194153	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14673 - 15400		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BURGHER "C"		WELL #:	20	RRCID ->	194230	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13038 - 13219		
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-	
08	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	165	1	2932	2	Y	-0-	
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382			
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
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	Y	-0-	1667 2	-0-
08	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	112	1	Y	-0-	1985 2	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933			
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	Y	-0-	3681 2	-0-
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	220	1	Y	-0-	3902 2	-0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180			
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	Y	-0-	3664 2	-0-
08	3968 X	3845	-0-	-123	-0-	205	1	Y	-0-	3640 2	-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171			
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	Y	-0-	758 2	-0-
08	1922 N	400	-0-	-1522	-0-	21	1	Y	-0-	379 2	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334			
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	Y	-0-	3239 2	-0-
08	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	181	1	Y	-0-	3211 2	-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		//CONT.// 220903			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		WELL #:	12	RRCID ->	195852	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13172 - 13294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

APC ANDERSON		WELL #:	5	RRCID ->	195854	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13028 - 13182		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	19	RRCID ->	195855	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13043 - 13089		
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-		-0-
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	99 1	1764 2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-		Y	NO RPT			-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:	3	RRCID ->	195856	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12728 - 12911		
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-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
09		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT			-0-

KNOWLES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	195858	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14374 - 16592		
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-
08		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	400 1	7098 2	N	-0-		-0-
09		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-		N	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #:	21	RRCID ->	196231	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13227	PERF.12606 - 13023		
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-
08		1953 N	1846	-0-	-107	-0-	99 1	1747 2	Y	-0-		-0-
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-		Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #:	13	RRCID ->	196233	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	13126	PERF.12789 - 12933		
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-
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	34 1	609 2	Y	-0-		-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	2	RRCID ->	196248	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12950 - 13074			
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
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-
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	11 1	194 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	10	RRCID ->	196257	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	13340	PERF.12864 - 13001			
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-
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	127 1	2251 2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #:	14	RRCID ->	196292	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13050 - 13164			
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-
08		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	147 1	2614 2	Y	-0-			-0-
09		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	8	RRCID ->	196311	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12850 - 12980			
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-
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	212 1	3763 2	Y	-0-			-0-
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:	5	RRCID ->	196312	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12663 - 12799			
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-
08		T. A.	102	-0-	102	-0-	5 1	97 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102		Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	6	RRCID ->	196314	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12928 - 13034			
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-
08		2852 N	2515	-0-	-337	-0-	134 1	2381 2	Y	-0-			-0-
09		2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	9	RRCID ->	196468	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13058 - 13144			
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-
08		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	186 1	3300 2	Y	-0-			-0-
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160				
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
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-
08	6696 X	6165	-0-	-531	-0-	329 1	5836 2	Y	-0-			-0-
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162				
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-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	75 1	1337 2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436				
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-
08	5859 X	5075	-0-	-784	-0-	271 1	4804 2	Y	-0-			-0-
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030				
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-
08	3038 X	2717	-0-	-321	-0-	145 1	2572 2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235				
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-
08	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	76 1	1346 2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007				
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-
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	167 1	2967 2	N	-0-			-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992		
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
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-
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	205 1	3628 2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035		
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-
08	4185 X	3120	-0-	-1065	-0-	167 1	2953 2	Y	-0-	-0-
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986		
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-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	12 1	207 2	Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181		
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-	-0-
08	3317 X	2713	-0-	-604	-0-	145 1	2568 2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152		
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	2223	5223 3		Y	-0-	-0-
07	3100 N	5195	-0-	2095	4318	302 1	4893 2	Y	-0-	-0-
08	9325 X	5007	-0-	-4318	-0-	267 1	4740 2	Y	-0-	-0-
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255		
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-	-0-
08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	219 1	3888 2	Y	-0-	-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	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	EOM BALANCE

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366 - 13371
04	T. A.	4221	-0-	4221	12476	4221 3	Y	-0-		-0-
05	16884 X	4408	-0-	-12476		4408 3	Y	-0-		-0-
06	4285 X	4285	-0-	-0-		4285 3	Y	-0-		-0-
07	4367 X	4367	-0-	-0-		254 1	Y	-0-		-0-
08	4402 X	4347	-0-	-55		232 1	Y	-0-		-0-
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100 - 13233
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	Y	-0-	202 2	-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	15 1	Y	-0-	266 2	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12878 - 13012
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-
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	115 1	Y	-0-	2033 2	-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		Y	NO RPT		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13034 - 13044
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12682 - 13142
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-
08	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	170 1	Y	-0-	3012 2	-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-		Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12812 - 12960
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-
08	1643 N	341	-0-	-1302	-0-	18 1	Y	-0-	323 2	-0-
09	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140													
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	4150	2	Y	-0-		-0-
08	5115 X	4353	-0-	-762	-0-	232	1	4121	2	Y	-0-		-0-
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116													
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	638	2	Y	-0-		-0-
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	139	1	2462	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140													
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	91	2	Y	-0-		-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			-0-
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815													
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-		-0-
08	6510 X	6189	-0-	-321	-0-	330	1	5859	2	N	-0-		-0-
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154													
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-		-0-
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	338	1	5992	2	Y	-0-		-0-
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952													
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-		-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620													
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-		-0-
08	5890 X	5663	-0-	-227	-0-	302	1	5361	2	N	-0-		-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		//CONT.//	220903													
OLAJUWON "A"		WELL #:	1	RRCID ->	202286	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	16790	PERF.	14873	-		16506		
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-				-0-	
08	4061 X	299	-0-	-3762	-0-	16	1	283	2	N	-0-				-0-	
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT				-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	14	RRCID ->	202805	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12908	-		13029		
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-				-0-	
08	2511 X	533	-0-	-1978	-0-	28	1	505	2	Y	-0-				-0-	
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT				-0-	

APC CLARIDGE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	202810	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	13002	-		13185		
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-				-0-	
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	179	1	3176	2	Y	-0-				-0-	
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT				-0-	

APC CLARIDGE "A"		WELL #:	7	RRCID ->	202834	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13346	-		13356		
04	5160 X	4845	-0-	-315	-0-	4845	3			Y	-0-				-0-	
05	5332 X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-				-0-	
06	5100 X	5002	-0-	-98	-0-	5002	3			Y	-0-				-0-	
07	5270 X	5199	-0-	-71	-0-	302	1	4897	2	Y	-0-				-0-	
08	5177 X	5151	-0-	-26	-0-	275	1	4876	2	Y	-0-				-0-	
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PICKENS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	202856	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	17376	PERF.	15099	-		17100		
04	3690 X	3621	-0-	-69	-0-	3621	3			N	-0-				-0-	
05	3813 X	3647	-0-	-166	-0-	3647	3			N	-0-				-0-	
06	3660 X	3581	-0-	-79	-0-	3581	3			N	-0-				-0-	
07	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	212	1	3427	2	N	-0-				-0-	
08	3751 X	3172	-0-	-579	-0-	169	1	3003	2	N	-0-				-0-	
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT				-0-	

WILLIFORD "C"		WELL #:	2	RRCID ->	202858	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	16508	PERF.	14880	-		16245		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	8	RRCID ->	202860	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13279	PERF.	12891	-		13049		
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-				-0-	
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-				-0-	
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			Y	-0-				-0-	
07	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	81	1	1303	2	Y	-0-				-0-	
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	69	1	1221	2	Y	-0-				-0-	
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	202863	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	16940	PERF.14890 - 15507				
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
04		735 N	735	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
07		641 N	641	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0-	33	1	586	2	N	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240					N	NO RPT			-0-

APC ANDERSON		WELL #:	6	RRCID ->	202892	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13023 - 13270				
04		6600 X	6406	-0-	-194	6406	3			N	-0-			-0-
05		6944 X	6572	-0-	-372	6572	3			N	-0-			-0-
06		6720 X	6181	-0-	-539	6181	3			N	-0-			-0-
07		6944 X	3862	-0-	-3082	225	1	3637	2	N	-0-			-0-
08		6634 X	3792	-0-	-2842	202	1	3590	2	N	-0-			-0-
09		6420 X	NO RPT	-0-	-6420					N	NO RPT			-0-

PERRENOT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	202951	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	17100	PERF.14900 - 16680				
04		1320 N	1195	-0-	-125	1195	3			N	-0-			-0-
05		1178 N	1045	-0-	-133	1045	3			N	-0-			-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
07		1240 N	1004	-0-	-236	58	1	946	2	N	-0-			-0-
08		1054 N	961	-0-	-93	51	1	910	2	N	-0-			-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230					N	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	14	RRCID ->	202999	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	13480	PERF.13144 - 13154				
04		3540 X	3447	-0-	-93	3447	3			Y	-0-			-0-
05		3596 X	3508	-0-	-88	3508	3			Y	-0-			-0-
06		3420 X	3328	-0-	-92	3328	3			Y	-0-			-0-
07		3565 X	3374	-0-	-191	196	1	3178	2	Y	-0-			-0-
08		3534 X	3464	-0-	-70	185	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420					Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #:	17	RRCID ->	203005	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	13497	PERF.13151 - 13290				
04		349 N	349	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
07		372 N	40	-0-	-332	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	18	RRCID ->	203085	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13240 - 13305				
04		6180 X	5493	-0-	-687	5493	3			Y	-0-			-0-
05		6107 X	5844	-0-	-263	5844	3			Y	-0-			-0-
06		5760 X	5558	-0-	-202	5558	3			Y	-0-			-0-
07		5735 X	5588	-0-	-147	325	1	5263	2	Y	-0-			-0-
08		5797 X	5467	-0-	-330	292	1	5175	2	Y	-0-			-0-
09		5610 X	NO RPT	-0-	-5610					Y	NO RPT			-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	3	RRCID ->	203092	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14862 - 16720				
04		8125 X	8125	-0-	-0-	8125	3			N	-0-			-0-
05		7330 X	7330	-0-	-0-	7330	3			N	-0-			-0-
06		6643 X	6643	-0-	-0-	6643	3			N	-0-			-0-
07		1519 X	916	-0-	-603	53	1	863	2	N	-0-			-0-
08		1519 X	544	-0-	-975	29	1	515	2	N	-0-			-0-
09		1470 X	NO RPT	-0-	-1470					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13000 - 13132		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307		PERF.12910 - 13134		
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-	
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875		PERF.15016 - 16868		
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	-0-	320	1	5176	2	N	-0-	
08	7472 X	5076	-0-	-2396	-0-	271	1	4805	2	N	-0-	
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-	

BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686		PERF.13300 - 13310		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15062 - 16774		
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-	-0-	
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3		N	-0-	-0-	
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-	-0-	
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	137	1	2222	2	N	-0-	
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	N	-0-	
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	-0-	

BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13046 - 13476		
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		Y	-0-	-0-	
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		Y	-0-	-0-	
06	1500 N	810	-0-	-690	-0-	810	3		Y	-0-	-0-	
07	1488 N	217	-0-	-1271	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	
08	1705 N	860	-0-	-845	-0-	46	1	814	2	Y	-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT	-0-	

EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13292 - 13297		
04	2730 X	2492	-0-	-238	-0-	2492	3		Y	-0-	-0-	
05	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	2573	3		Y	-0-	-0-	
06	2640 X	2523	-0-	-117	-0-	2523	3		Y	-0-	-0-	
07	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	146	1	2363	2	Y	-0-	
08	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	135	1	2389	2	Y	-0-	
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3	N	-0-		-0-
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3	N	-0-		-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	67 1	N	1079 2		-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50 1	N	888 2		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000		
04	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	4098 3	Y	-0-		-0-
05	4309 X	4205	-0-	-104	-0-	4205 3	Y	-0-		-0-
06	4170 X	3995	-0-	-175	-0-	3995 3	Y	-0-		-0-
07	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	237 1	Y	3834 2		-0-
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	230 1	Y	4085 2		-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-		Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350		
04	3480 X	1624	-0-	-1856	-0-	1624 3	Y	-0-		-0-
05	3596 X	1461	-0-	-2135	-0-	1461 3	Y	-0-		-0-
06	3030 X	1151	-0-	-1879	-0-	1151 3	Y	-0-		-0-
07	2480 X	1364	-0-	-1116	-0-	79 1	Y	1285 2		-0-
08	1674 X	1135	-0-	-539	-0-	61 1	Y	1074 2		-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-		Y	NO RPT		-0-

EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244		
04	1230 N	991	-0-	-239	-0-	991 3	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000 3	Y	-0-		-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	Y	-0-		-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	61 1	Y	984 2		-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	1133 2		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955		
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 3	Y	-0-		-0-
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 3	Y	-0-		-0-
06	4680 X	3607	-0-	-1073	-0-	3607 3	Y	-0-		-0-
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	390 1	Y	6312 2		-0-
08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	292 1	Y	5170 2		-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-		Y	NO RPT		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310		
04	3210 X	2871	-0-	-339	-0-	2871 3	Y	-0-		-0-
05	3317 X	3209	-0-	-108	-0-	3209 3	Y	-0-		-0-
06	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	3067 3	Y	-0-		-0-
07	3317 X	3047	-0-	-270	-0-	177 1	Y	2870 2		-0-
08	3193 X	2824	-0-	-369	-0-	151 1	Y	2673 2		-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-		Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	13533	PERF.	13096 - 13162		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 X	208	-0-	-392	-0-	208 3			Y	-0-			-0-
05	620 X	348	-0-	-272	-0-	348 3			Y	-0-			-0-
06	960 X	244	-0-	-716	-0-	244 3			Y	-0-			-0-
07	992 X	628	-0-	-364	-0-	37 1	591 2		Y	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 1	408 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13400 - 13410		
04	4170 X	4034	-0-	-136	-0-	4034 3			Y	-0-			-0-
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 3			Y	-0-			-0-
06	4260 X	3967	-0-	-293	-0-	3967 3			Y	-0-			-0-
07	4402 X	4230	-0-	-172	-0-	246 1	3984 2		Y	-0-			-0-
08	4278 X	4252	-0-	-26	-0-	227 1	4025 2		Y	-0-			-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13034 - 13282		
04	990 N	905	-0-	-85	-0-	905 3			Y	-0-			-0-
05	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939 3			Y	-0-			-0-
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3			Y	-0-			-0-
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	51 1	827 2		Y	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	60 1	1068 2		Y	-0-			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	16965	PERF.	14930 - 16892		
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-			-0-
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	161 1	2859 2		Y	-0-			-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	13290 - 13376		
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-			-0-
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	102 1	1817 2		Y	-0-			-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	19	RRCID ->	207279	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	13272	PERF.	12918 - 13080		
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-			-0-
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	19 1	337 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E"		WELL #:	10	RRCID ->	207281	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	13170 - 13254		
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 1		-0-
07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	477 1	7726 2		Y	-0-			-0-
08	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	382 1	6769 2		Y	-0-			-0-
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-		-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346				
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-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	N		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369				
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-
08	4216 X	3489	-0-	-727	-0-	186	1	3303	2	Y		-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				Y	NO RPT		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666				
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-
08	6510 X	4003	-0-	-2507	-0-	214	1	3789	2	N		-0-
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				N	NO RPT		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326				
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-	3 5	-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-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958				
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-
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	72	1	1270	2	Y		-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391				
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-
08	1302 N	936	-0-	-366	-0-	50	1	886	2	Y		-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PICKENS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	N	-0-	6316 2	-0-
08	6944 X	6622	-0-	-322	-0-	354	1	N	-0-	6268 2	-0-
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931			
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	Y	-0-	5670 2	-0-
08	6107 X	5946	-0-	-161	-0-	318	1	Y	-0-	5628 2	-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570			
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	Y	-0-	1400 2	-0-
08	1643 N	1333	-0-	-310	-0-	71	1	Y	-0-	1262 2	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307			
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	Y	-0-	592 2	-0-
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	32	1	Y	-0-	569 2	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938			
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	Y	-0-	402 2	-0-
08	1581 N	523	-0-	-1058	-0-	28	1	Y	-0-	495 2	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900			
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	Y	-0-	1519 2	-0-
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-	1595 2	-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288			
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	N	1	1 1	-0-
07	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	533	1	N	-0-	8623 2	-0-
08	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-	6791 2	-0-
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7050 X	6988	-0-	-62	-0-	6988	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7170 X	6279	-0-	-891	-0-	6279	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7409 X	7016	-0-	-393	-0-	408	1	6608 2	N	-0-	-0-
08	7409 X	7286	-0-	-123	-0-	389	1	6897 2	N	-0-	-0-
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804			
04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	404	1	6535 2	N	-0-	-0-
08	6758 X	6507	-0-	-251	-0-	347	1	6160 2	N	-0-	-0-
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060			
04	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7657 X	7561	-0-	-96	-0-	440	1	7121 2	N	-0-	-0-
08	7657 X	7352	-0-	-305	-0-	393	1	6959 2	N	-0-	-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			N	NO RPT		-0-

HEGWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598			
04	3960 X	3727	-0-	-233	-0-	3727	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3875	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3930 X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	218	1	3537 2	N	-0-	-0-
08	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	192	1	3399 2	N	-0-	-0-
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, ABE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A			
04	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10113	3	1 9 N	1	1 1	-0-
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9519	3	1 9 N	1	1 1	-0-
07	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	547	1	8857 2	N	-0-	-0-
08	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	512	1	9069 2	N	-0-	-0-
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526			
04	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10942	3	1 9 N	1	1 1	-0-
06	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10471	3	1 9 N	1	1 1	-0-
07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	623	1	10095 2	N	-0-	-0-
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	479	1	8485 2	N	-0-	-0-
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060			
04	3390 X	2705	-0-	-685	-0-	2705	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2872	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2905	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	174	1	2810 2	Y	-0-	-0-
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	175	1	3106 2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589			
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
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-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25 1	443 2	N	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713			
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	1 1	-0-
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-		-0-
08	8649 X	8126	-0-	-523	-0-	434 1	7692 2	N	-0-		-0-
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580			
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-
08	3906 X	499	-0-	-3407	-0-	27 1	472 2	N	-0-		-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT		-0-

STOREY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521			
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-
08	6417 X	6111	-0-	-306	-0-	326 1	5785 2	N	-0-		-0-
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367			
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-
08	837 N	67	-0-	-770	-0-	4 1	63 2	N	-0-		-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
REED "C"		WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.16040 - 16163	
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	
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-	
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-	
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-	

REED "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233	
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	4580	-0-	1480	-0-	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	N	7606 2		-0-	
08	19452 X	7684	-0-	-11768	-0-	410 1	N	7274 2		-0-	
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186	
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	N	4640 2		-0-	
08	7099 X	5344	-0-	-1755	-0-	285 1	N	5059 2		-0-	
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-		N	NO RPT		-0-	

STOREY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090	
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997 3	N	-0-		-0-	
05	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8285 3	N	1 9		-0-	
06	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 3	N	-0-	1 1	-0-	
07	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	476 1	N	7711 2		-0-	
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	427 1	N	7564 2		-0-	
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-		N	NO RPT		-0-	

JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976	
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	N	4595 2		-0-	
08	4867 X	4771	-0-	-96	-0-	255 1	N	4516 2		-0-	
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLAJUWON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360	
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	N	3438 2		-0-	
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	194 1	N	3438 2		-0-	
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958	
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	N	15 2		-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	N	18 2		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-
08		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	420	1	7452	2	N	-0-				-0-
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT				-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478																
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-
08		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	374	1	6637	2	N	-0-				-0-
09		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656																
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-
08		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	275	1	4871	2	N	-0-				-0-
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT				-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838																
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-
08		3627 X	3180	-0-	-447	-0-	170	1	3010	2	Y	-0-				-0-
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936																
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142																
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-
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
09		1050 N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
*09		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190												
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-
08		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
09		1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018 2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122												
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-
08		1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166 2		N	-0-		-0-
*09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-		-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458												
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-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
*09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183												
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-
08		1271 N	685	-0-	-586	-0-	685 2		N	-0-		-0-
09		870 N	665	-0-	-205	-0-	665 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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC. BACHTEL			27591 200 429659			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-					207
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					207

REZNICEK			WELL #:	1	RRCID ->	284881	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11580	- 11618		
04	26640 X	14698	-0-	-11942	-0-	2353	1 12323	2	N	20					177
05	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-	22	9		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
08	21948 X	10063	-0-	-11885	-0-	47	9 1756	1 8296	2	N	10				230
09	14700 X	11685	-0-	-3015	-0-	11	9 2858	1 8827	2	N	-0-				230

HUMPHRIES			WELL #:	1	RRCID ->	285938	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	11645	- 11680		
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
08	4557 X	402	-0-	-4155	-0-	70	1 332	2	N	-0-					223
*09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	390	1 1204	2	N	-0-					223

BOMAR			WELL #:	1	RRCID ->	289459	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11598	- 11631		
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-	6	9 694	1 3425	2	N	-0-	177	1		35
08	8494 X	3012	-0-	-5482	-0-	526	1 2486	2	N	-0-					35
09	8220 X	3221	-0-	-4999	-0-	788	1 2433	2	N	-0-					35

DAVIS			WELL #:	1	RRCID ->	291657	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	11639	- 11760		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, J.H.			WELL #:	1	RRCID ->	834365 259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12834	- 12900		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134	1			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550												
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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460												

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828												
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

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BASA RESOURCES, INC. 053974												
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898												
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953												
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	
04	2700 X	2553	-0-	-147	-0-	247 1	2220 2	N	78		212	
05	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	86 9	2380 2	N	54	186 1	80	
06	2700 X	1165	-0-	-1535	-0-	59 9	977 2	N	75		155	
07	2635 N	1329	-0-	-1306	-0-	105 1	1157 2	N	38		193	
08	2728 N	1803	-0-	-925	-0-	83 9	1547 2	N	54	177 1	70	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	130 1		N			70	
						42 9						
						197 1						
						59 9						

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780												
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	
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	104 1	211 2	N	-0-		27	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		27	

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958												
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	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		76	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		76	

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633												
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	498 1	4477 2	N	145	190 1	70	
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	160 9	4699 2	N	150		220	
06	1500 X	1475	-0-	-25	-0-	561 1	1296 2	N	36	193 1	63	
07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	165 9	3828 2	N	96		159	
08	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	139 1	4951 2	N	107	191 1	75	
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	40 9		N			75	
						429 1						
						106 9						
						632 1						
						118 9						

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911												
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	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	12 1	93 2	N	-0-		29	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
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-								
08		2170 X	1301	-0-	-869	-0-	62 1	1239 3	N	-0-			-0-								
09		1890 X	1347	-0-	-543	-0-	60 1	1287 3	N	-0-			-0-								

IRWIN "A"												WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11805 - 11819	
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-								
08		1395 N	1057	-0-	-338	-0-	62 1	995 3	N	-0-			-0-								
09		1290 N	1038	-0-	-252	-0-	60 1	978 3	N	-0-			-0-								

SMITH, SHELBY A												WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11626 - 11775	
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-								
08		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	248 1	8411 3	N	-0-			-0-								
09		0	7378	-0-	7378	7378	240 1	7138 3	N	-0-			-0-								

STORY "A"												WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11614 - 11952	
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-								
08		3503 X	2842	-0-	-661	-0-	124 1	2718 3	N	-0-			-0-								
09		0	2887	-0-	2887	2887	120 1	2767 3	N	-0-			-0-								

LONG, JOE & NELL												WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11560 - 11888	
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-								
08		3379 X	2639	-0-	-740	-0-	124 1	2515 3	N	-0-			-0-								
09		0	2681	-0-	2681	2681	120 1	2561 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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070938	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	12710	PERF. N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	083527	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF. N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, HOMER		WELL #:		1SD	RRCID ->	086177	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4324 - 4618
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12407 - 12632
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12513 - 12735
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12487 - 12694
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

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-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65 1	1330 2	Y	-0-	-0-
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	56 1	1125 2	Y	-0-	-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	N	-0-	-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21 1	420 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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09		14B2 EXT	-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																
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-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-				-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	2	N	-0-				-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519																
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-
08		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	136	1	2761	2	N	-0-				-0-
*09		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193																
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513																
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-
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				-0-
*09		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910																
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
08		3131 X	2092	-0-	-1039	-0-	75	1	2017	2	Y	-0-				8
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT				8

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690																
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 13894						
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
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-
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	738	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004				TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 13930		
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-
*08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	125	1	3358	2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 14950		PERF. 13206 - 14580		
04	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	557	1	4361	2	Y	2			29
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
08	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	275	1	2539	2	Y	-0-			29
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			29

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022				TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 14530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	236	-0-	236	-0-	23	1	213	2	Y	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	236				Y	NO RPT			2

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004				TOTAL DEPTH 14980		PERF. 12918 - 14650		
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
08	4619 X	2508	-0-	-2111	-0-	245	1	2263	2	Y	-0-			42
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			42

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510		
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
08	2139 X	498	-0-	-1641	-0-	49	1	449	2	Y	-0-			49
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
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

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645				
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-
*08		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	650 1	5997 2	Y		-0-					-0-
09		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y		NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560				
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-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476				
04		2700 X	2148	-0-	-552	-0-	243 1	1902 2	Y		3					15
							3 9									
05		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	822 1	5938 2	Y		38					53
							42 9									
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									
*08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	401 1	3697 2	Y		3					21
							3 9									
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y		NO RPT					21

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595				
04		4440 X	3084	-0-	-1356	-0-	345 1	2704 2	Y		32					69
							35 9									
05		4588 X	2882	-0-	-1706	-0-	350 1	2530 2	Y		2					71
							2 9									
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
*08		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	371 1	3422 2	Y		-0-					47
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y		NO RPT					47

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A				
04		3990 X	3431	-0-	-559	-0-	132 1	3277 2	Y		20					95
							22 9									
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
08		6200 X	4178	-0-	-2022	-0-	150 1	4022 2	Y		5					100
							6 9									
09		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			Y		NO RPT					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
LEWIS "B"		WELL #:	10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14446 - 14466						
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
08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					11
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					11
HOLMES "A"		WELL #:	12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	13950 - 13970						
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-
08		1519 X	317	-0-	-1202	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					-0-
09		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #:	12	RRCID ->	215768	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13028 - 14708						
04		566 X	566	-0-	-0-	-0-	64	1	500	2	Y	2					18
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	1617	513	1	4204	2	Y	-0-					12
*08		3100 N	9774	-0-	6674	8291	956	1	8818	2	Y	-0-					12
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	7811					Y	NO RPT					12
LEWIS "B"		WELL #:	9	RRCID ->	215784	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	8740 - 14460						
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-
08		T. A.	1576	-0-	1576	1576	154	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1576					Y	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #:	18	RRCID ->	216557	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13950 - 13970						
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-
08		2325 X	1755	-0-	-570	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #:	13	RRCID ->	216987	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	N/A						
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-
08		2480 X	2244	-0-	-236	-0-	81	1	2163	2	Y	-0-					-0-
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790		
04	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	221	1	2383	2	Y	14			41
05	2325 X	547	-0-	-1778	-0-	15	9	496	2	Y	-0-			41
06	2250 X	1383	-0-	-867	-0-	51	1	1383	2	Y	-0-	14	1	27
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	205	1	2300	2	Y	-0-			27
08	3317 X	43	-0-	-3274	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			27
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			27
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510					
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	198	1	1549	2	Y	8			27
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	9	9	1801	2	Y	-0-			27
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	1662	2	1442	2	Y	-0-	9	1	18
07	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	176	1	1963	2	Y	-0-			18
*08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-			18
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			18
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390					
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-
*08	3100 N	3837	-0-	737	-0-	737	1	3462	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806					
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	459	1	3597	2	Y	25			58
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	28	9	3624	2	Y	1			59
06	3780 X	2903	-0-	-877	-0-	1	9	2903	2	Y	-0-	19	1	40
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	587	1	4810	2	Y	-0-			40
*08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	700	1	6460	2	Y	-0-			40
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			40
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A					
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	2	Y	38			147
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	42	9	4145	2	Y	-0-			147
06	4080 X	3419	-0-	-661	-0-	155	1	3296	2	Y	-0-			147
07	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	123	1	3667	2	Y	-0-			147
08	4619 X	4122	-0-	-497	-0-	143	1	3966	2	Y	7			154
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	148	1			Y	NO RPT			154
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150						
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
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
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	2	Y	-0-			10
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			10

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 14410 - 14430				
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-	17	1	36
07	4526 X	1550	-0-	-2976	-0-	169	1	1381	2	Y	-0-			36
08	T. A.	3071	-0-	3071	3071	300	1	2771	2	Y	-0-			36
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3071					Y	NO RPT			36

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 14400 - 14502				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 14470 - 14490				
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-	20	1	3
07	1550 X	1008	-0-	-542	-0-	110	1	897	2	Y	1			4
08	1550 X	511	-0-	-1039	-0-	50	1	461	2	Y	-0-			4
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			4

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 14150 - 14170				
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
08	4433 X	4355	-0-	-78	-0-	425	1	3922	2	Y	7			56
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	8	9			Y	NO RPT			56

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 12162 - 13560				
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
*08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			163
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940			
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
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	Y	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	2	Y	-0-
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310	
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	411	1	3220	2	Y	-0-
05	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	400	1	2885	2	Y	-0-
06	3360 X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2		Y	-0-	
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	462	1	3787	2	Y	-0-
*08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	348	1	3205	2	Y	-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				Y	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A	
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	Y	-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	2	Y	-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	2	Y	-0-
07	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	59	1	1519	2	Y	-0-
*08	3100 N	3579	-0-	479	-0-	128	1	3451	2	Y	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A	
04	1620 N	1289	-0-	-331	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	82	1	2187	2	Y	-0-
06	1800 N	965	-0-	-835	-0-	35	1	930	2	Y	-0-
07	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	45	1	1140	2	Y	-0-
08	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	52	1	1387	2	Y	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386	
04	900 X	653	-0-	-247	-0-	74	1	579	2	Y	-0-
05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	171	1	1233	2	Y	-0-
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	4365	-0-	1265	-0-	475	1	3890	2	Y	-0-
*08	3100 N	3599	-0-	499	-0-	1764	1	3247	2	Y	-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	864			Y	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	2	RRCID ->	233029	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	14273 - 14459			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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
*08	2824 N	2757	-0-	-67	-0-	270	1	2486	2	Y	1			6
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			6

HOLMES "A"		WELL #:	19	RRCID ->	233262	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	N/A			
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
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
*08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	88	1	2367	2	Y	23			65
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			65

POLAR		WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14270 - 14398			
04	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	356	1	2784	2	N	38	190	1	48
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
08	3534 X	3097	-0-	-437	-0-	301	1	2774	2	N	20			140
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			140

HOLMES "A"		WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.	14050 - 14070			
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
08	837 N	519	-0-	-318	-0-	19	1	500	2	Y	-0-			4
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			4

LEWIS "B"		WELL #:	20	RRCID ->	234861	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12700 - 13520			
04	990 N	755	-0-	-235	-0-	85	1	666	2	Y	4			13
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
*08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	2	Y	-0-			9
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			9

HOLMES "A"		WELL #:	15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	N/A			
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-
08	1116 N	346	-0-	-770	-0-	12	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A		
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-
08		930 N	409	-0-	-521	-0-	15	1	394	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850		
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-
*08		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	680	1	6275	2	Y	-0-			-0-
09		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			-0-
				WELL #:	15	RRCID ->	242941	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	N/A		
04		9030 X	4218	-0-	-4812	-0-	478	1	3738	2	Y	2			29
05		8649 X	1743	-0-	-6906	-0-	212	1	1528	2	Y	3			32
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
*08		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	1005	1	9265	2	Y	2			14
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			14
				WELL #:	18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	N/A		
04		5370 X	3430	-0-	-1940	-0-	386	1	3022	2	Y	20			66
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
*08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	490	1	4517	2	Y	-0-			44
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			44
				WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8626 - 14230		
04		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	1323	1	10359	2	Y	4			18
05		7006 X	5245	-0-	-1761	-0-	637	1	4600	2	Y	7			25
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
08		8308 X	5185	-0-	-3123	-0-	507	1	4677	2	Y	1			12
09		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT			12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	11	RRCID ->	244637	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	12791 - 14180	
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
04	3660 X	2351	-0-	-1309	-0-	266	1	2083	2	Y	2	12
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	923	1	6662	2	Y	26	38
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-	5
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	366	1	3000	2	Y	7	12
08	4743 X	2297	-0-	-2446	-0-	225	1	2071	2	Y	1	13
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT	13

BLACK				WELL #:	6	RRCID ->	245121	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF. N/A
04	8220 X	7069	-0-	-1151	-0-	800	1	6265	2	Y	4	4
05	8494 X	7315	-0-	-1179	-0-	888	1	6412	2	Y	14	18
06	8220 X	5197	-0-	-3023	-0-	5197	2			Y	-0-	2
07	8494 X	1896	-0-	-6598	-0-	206	1	1688	2	Y	2	4
08	7719 X	5014	-0-	-2705	-0-	490	1	4523	2	Y	1	5
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT	5

TWEENER				WELL #:	4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF. N/A
04	3480 X	1704	-0-	-1776	-0-	56	1	1648	2	Y	-0-	29
05	2232 X	2129	-0-	-103	-0-	65	1	2061	2	Y	3	32
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	137	1	3978	2	Y	14	46
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	129	1	3904	2	Y	-0-	46
*08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	137	1	3948	2	Y	4	50
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT	50

BLACK				WELL #:	7	RRCID ->	251126	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF. N/A
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	456	1	3573	2	Y	3	19
05	1674 X	1406	-0-	-268	-0-	170	1	1230	2	Y	5	24
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-	3
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	463	1	3793	2	Y	8	11
08	1674 X	1007	-0-	-667	-0-	99	1	908	2	Y	-0-	11
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT	11

LEWIS "B"				WELL #:	22	RRCID ->	251417	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF. N/A
04	3780 X	3653	-0-	-127	-0-	412	1	3229	2	Y	11	32
05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	555	1	4002	2	Y	1	33
06	3780 X	3324	-0-	-456	-0-	3324	2			Y	-0-	22
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	627	1	5130	2	Y	-0-	22
*08	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	999	1	9218	2	Y	-0-	22
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT	22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
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

LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765		PERF.12890 - 13530		
04	1620 N	1184	-0-	-436	-0-	134 1	1050 2	Y	-0-			-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	221 1	1594 2	Y	-0-			-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-			-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	233 1	1909 2	Y	-0-			-0-
*08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	193 1	1783 2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 13450		
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
*08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	619 1	5711 2	Y	-0-			32
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			32

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490		
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
*08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	202 1	1860 2	Y	-0-			10
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			10

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626		
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-
08	3100 X	981	-0-	-2119	-0-	96 1	885 2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 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		
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-
08	3100 N	3153	-0-	53	53	3153 2		N	-0-			-0-
*09	2880 N	2827	-0-	-53	-0-	2827 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 #2		WELL #:		2	RRCID ->	075269	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11083 - 11502
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
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	075590	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF. 8320 - 12337
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	084331	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12398 - 12469
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100686	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8620 - 12512
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	106918	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	13620	PERF.11031 - 13273
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	160	-0-	-320	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	158	-0-	-338	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	112196	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13277 - 13489
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	142066	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11532 - 12107
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106		
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-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 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		
04	2310 X	1080	-0-	-1230	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
05	2387 N	1171	-0-	-1216	-0-	1169 2	N	2 8		-0-
06	1860 N	1148	-0-	-712	-0-	1146 2	N	2 8		-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	2 8		-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	2 8		-0-
*09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	2 8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953		
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
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-		202
09	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	1945 2	N	-0-		202

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204		
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	2 8		-0-
06	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5816 2	N	61 8		-0-
07	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5630 2	N	32 8		-0-
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4992 2	N	26 8		-0-
*09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	15 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11165 - 13393		
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
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-	
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-	
*09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844 - 13357		
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-	
08		2480 N	2443	-0-	-37	-0-	2443 2		N	-0-		-0-	
09		2520 N	2280	-0-	-240	-0-	2280 2		N	-0-		-0-	

GIBSON		WELL #:		5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF. 8766 - 13521		
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-	
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2		N	-0-		-0-	
*09		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		-0-	

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11034 - 13284		
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-	
08		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2		N	-0-		-0-	
*09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-		-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 14254		
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-	
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2		N	-0-		-0-	
*09		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-		-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11515 - 12834		
04		3000 N	3636	-0-	636	1738	3635 2	1 9	N	1	8	-0-	
05		5759 X	4021	-0-	-1738	-0-	4015 2	6 9	N	5	8	-0-	
06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3808 2	7 9	N	6	8	-0-	
07		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3808 2	4 9	N	4	8	-0-	
08		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3568 2	3 9	N	3	8	-0-	
*09		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3105 2	2 9	N	2	8	-0-	

GIBSON		WELL #:		4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304 - 13742		
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	
08		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-		58	
*09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		58	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 188339		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11009 - 13463	
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
04	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-
06	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-
*09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10731 - 13084	
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	19
05	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2			N	19
06	2970 X	2815	-0-	-155	-0-	2815	2			N	19
07	3131 X	2901	-0-	-230	-0-	2901	2			N	19
08	3131 X	2888	-0-	-243	-0-	2888	2			N	19
09	3030 X	2773	-0-	-257	-0-	2773	2			N	19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780	
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2132	2	2	9	N	2
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3	9	N	3
07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2972	2	3	9	N	3
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2
*09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138	2	2	9	N	2

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104	
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1
05	4061 X	2453	-0-	-1608	-0-	2443	2	10	9	N	9
06	3930 X	2148	-0-	-1782	-0-	2145	2	3	9	N	3
07	4061 X	2206	-0-	-1855	-0-	2203	2	3	9	N	3
08	3689 X	2320	-0-	-1369	-0-	2317	2	3	9	N	3
09	3570 X	2833	-0-	-737	-0-	2831	2	2	9	N	2

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11495 - 13992	
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-
05	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1640	2	2	9	N	2
06	1680 N	1277	-0-	-403	-0-	1277	2			N	-0-
07	1736 N	1108	-0-	-628	-0-	1108	2			N	-0-
08	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	1320	2			N	-0-
09	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801	
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2732	2	9	9	N	8
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2775	2	7	9	N	6
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2594	2	6	9	N	5
08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3
*09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595	
04	2220 N	1980	-0-	-240	-0-	1980	2			N	-0-
05	2077 N	1283	-0-	-794	-0-	1283	2			N	-0-
06	1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1949	2			N	-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-
*09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661													
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	294	3394	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4024	-0-	924	1218	4024	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4402	-0-	1402	2620	4402	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													
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
08	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	2403	2	N	-0-			45
*09	3000	N	3758	-0-	758	758	3758	2	N	-0-			45

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326													
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-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-			-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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													
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-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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													
04	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	2846	2	1 9	N	1	8	-0-
05	3534	X	1438	-0-	-2096	-0-	1432	2	6 9	N	5	8	-0-
06	3120	X	2099	-0-	-1021	-0-	2092	2	7 9	N	6	8	-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3634	2	7 9	N	6	8	-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4269	2	7 9	N	6	8	-0-
*09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4116	2	6 9	N	5	8	-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643													
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-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08		4154 X	4044	-0-	-110	-0-	4044	2	N	-0-	13
*09		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2	N	-0-	13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211											
04		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-	130
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-	130
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-	130
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-	130
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-	130
09		2310 N	2237	-0-	-73	-0-	2237	2	N	-0-	130

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668											
04		2640 X	2373	-0-	-267	-0-	2373	2	N	-0-	-0-
05		2573 X	2519	-0-	-54	-0-	2519	2	N	-0-	-0-
06		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-	-0-
07		2542 X	1983	-0-	-559	-0-	1983	2	N	-0-	-0-
08		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-	-0-
09		2490 X	2033	-0-	-457	-0-	2033	2	N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228											
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-	108
05		2945 X	2907	-0-	-38	-0-	2907	2	N	-0-	108
06		2850 X	2834	-0-	-16	-0-	2834	2	N	-0-	108
07		2945 X	2633	-0-	-312	-0-	2633	2	N	-0-	108
08		2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2	N	-0-	108
09		2850 X	2743	-0-	-107	-0-	2743	2	N	-0-	108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368											
04		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-	-0-
05		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-	-0-
06		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-	-0-
07		1550 X	1442	-0-	-108	-0-	1442	2	N	-0-	-0-
08		1550 X	1297	-0-	-253	-0-	1297	2	N	-0-	-0-
*09		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102											
04		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	21
05		2914 N	2690	-0-	-224	-0-	2690	2	N	-0-	21
06		2670 N	2400	-0-	-270	-0-	2400	2	N	-0-	21
07		2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2642	2	N	-0-	21
08		2697 N	2146	-0-	-551	-0-	2146	2	N	-0-	21
*09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-	21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		3000 N	7335	-0-	4335	4335	7321	2	14 9 N	13 8	-0-
07		3100 N	3897	-0-	797	5132	3883	2	14 9 N	13 8	-0-
08		3100 N	1111	-0-	-1989	3143	1108	2	3 9 N	3 8	-0-
*09		3880 X	737	-0-	-3143	-0-	736	2	1 9 N	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11286 - 13741		
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

04		3000 N	3341	-0-	341	341	3341 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	4318	-0-	1218	1559	4318 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3573	-0-	573	2132	3573 2			N	-0-			-0-
07		4518 X	2386	-0-	-2132	-0-	2386 2			N	-0-			-0-
08		2883 X	2851	-0-	-32	-0-	2851 2			N	-0-			-0-
09		2790 X	2071	-0-	-719	-0-	2071 2			N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	8744 - 14028		
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-
08		930 N	885	-0-	-45	-0-	885 2			N	-0-			-0-
*09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 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		
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-
08		1736 N	1582	-0-	-154	-0-	1582 2			N	-0-			-0-
09		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8532 - 12257		
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
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2			N	-0-			12
*09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 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		
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-
08		2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2750 2			N	-0-			-0-
*09		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	193739	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	8728 - 12462		
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-
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2			N	-0-			-0-
*09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 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		
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-
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2			N	-0-			-0-
*09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		1798 N	1707	-0-	-91	-0-		1707	2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1563	-0-	-57	-0-		1563	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
04		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-		2172	2	N	-0-			-0-
05		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-		1946	2	9 9 N	8	8 8		-0-
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-		3038	2	12 9 N	11	11 8		-0-
07		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-		1692	2	4 9 N	4	4 8		-0-
08		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2252	2	6 9 N	5	5 8		-0-
*09		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-		1411	2	2 9 N	2	2 8		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468														
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-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576	2	N	-0-			-0-
*09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1504	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997														
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
08		3038 X	1650	-0-	-1388	-0-		1650	2	N	-0-			14
09		2940 X	1165	-0-	-1775	-0-		1165	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														
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-
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2	N	-0-			-0-
*09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332	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														
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	1904		4904	2	N	-0-			23
07		3100 N	4462	-0-	1362	3266		4462	2	N	-0-			23
08		3100 N	2979	-0-	-121	3145		2979	2	N	-0-			23
*09		5573 X	2428	-0-	-3145	-0-		2428	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														
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-
08		837 N	740	-0-	-97	-0-		740	2	N	-0-			-0-
*09		824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
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-	
08		2263 X	2241	-0-	-22	-0-	2241	2		N	-0-		-0-	
*09		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2		N	-0-		-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
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-	
08		589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2		N	-0-		-0-	
*09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	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														
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	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		26	
*09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		26	

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
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-	
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-	
*09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	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														
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	
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		57	
*09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		57	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
04		2640 X	2333	-0-	-307	-0-	2332	2	1	9	N	1	8	-0-
05		2728 X	2117	-0-	-611	-0-	2106	2	11	9	N	10	8	-0-
06		2760 X	2204	-0-	-556	-0-	2186	2	18	9	N	16	8	-0-
07		2852 X	2236	-0-	-616	-0-	2225	2	11	9	N	10	8	-0-
08		2852 X	1886	-0-	-966	-0-	1877	2	9	9	N	8	8	-0-
09		2340 X	2005	-0-	-335	-0-	1997	2	8	9	N	7	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
04		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3221	2	1	9	N	1	8	-0-
05		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3226	2	10	9	N	9	8	-0-
06		3150 X	2696	-0-	-454	-0-	2696	2			N	-0-		-0-
07		3317 X	1862	-0-	-1455	-0-	1862	2			N	-0-		-0-
08		3317 X	2373	-0-	-944	-0-	2373	2			N	-0-		-0-
*09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	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 #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490												
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093												
04	3600	X	932	-0-	-2668	-0-	932	2		N	-0-	80
05	3720	X	884	-0-	-2836	-0-	884	2		N	-0-	80
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-	80
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-	80
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-	80
09	3600	X	1611	-0-	-1989	-0-	1611	2		N	-0-	80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232												
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2		N	-0-	-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-	-0-
08	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	2		N	-0-	-0-
09	1080	N	97	-0-	-983	-0-	97	2		N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030												
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-	114
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-	114
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-	114
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-	114
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-	114
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-	114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389												
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-	-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3 9	N	3	8
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1958	2	4 9	N	4	8
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4 9	N	4	8
08	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1258	2	3 9	N	3	8
09	1620	N	1200	-0-	-420	-0-	1198	2	2 9	N	2	8

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343												
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-	-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-	-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-	-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439												
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	256	2	1 9	N	1	8
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1 9	N	1	8
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1 9	N	1	8
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-	-0-
09	480	N	274	-0-	-206	-0-	274	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 #:		6A	RRCID ->	197161	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13922	PERF. 11259 - 13779	
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
04		3060 X	2033	-0-	-1027	-0-	2033 2		N	-0-		-0-
05		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2		N	-0-		-0-
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	1184	-0-	-1978	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
08		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		N	-0-		-0-
*09		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197226	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8698 - 12655	
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-
08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
*09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	197697	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12533	PERF. 8702 - 12361	
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-
08		3100 N	3715	-0-	615	615	3715 2		N	-0-		-0-
*09		3000 N	2996	-0-	-4	611	2996 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	
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
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-		75
*09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 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	
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-
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2		N	-0-		-0-
*09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	198118	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF. 8725 - 12648	
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	28 9	N	25		37
08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1863 2	9 9	N	8		45
*09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		45

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	198129	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	13204	PERF. 8915 - 13010	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
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
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-
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	N	-0-		-0-
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
04		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1 9	N	1	1 8
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-
08		651 X	268	-0-	-383	-0-	268	2		N	-0-	-0-
*09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
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-
08		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2		N	-0-	-0-
*09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483												
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
08		527 N	275	-0-	-252	-0-	275	2		N	-0-	14
*09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
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
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	117
*09		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	117

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
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-
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-	-0-
*09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
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
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-
08		3100 N	3640	-0-	540	540	3640 2			N	-0-	-0-
*09		3000 N	2709	-0-	-291	249	2709 2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319												
04		1140 N	764	-0-	-376	-0-	764 2			N	-0-	-0-
05		1302 N	637	-0-	-665	-0-	637 2			N	-0-	-0-
06		1050 N	471	-0-	-579	-0-	471 2			N	-0-	-0-
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-	-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			N	-0-	-0-
*09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2			N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2572 2	3 9		N	3	-0-
05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2633 2	40 9		N	36	-0-
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2520 2	15 9		N	14	-0-
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2132 2	11 9		N	10	-0-
08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2196 2	10 9		N	9	-0-
*09		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2319 2	8 9		N	7	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
04		2340 X	2013	-0-	-327	-0-	2013 2			N	-0-	92
05		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971 2			N	-0-	92
06		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957 2			N	-0-	92
07		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2			N	-0-	92
08		2418 X	1327	-0-	-1091	-0-	1327 2			N	-0-	92
09		2340 X	1578	-0-	-762	-0-	1578 2			N	-0-	92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576												
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N	-0-	-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-	-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-	-0-
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-	-0-
*09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552												
04		1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589 2			N	-0-	110
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			N	-0-	110
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			N	-0-	110
07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-	110
08		3100 N	3526	-0-	426	426	3526 2			N	-0-	110
*09		2170 N	1744	-0-	-426	-0-	1744 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												
04		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3760 2	1 9		N	1	-0-
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3888 2	14 9		N	13	-0-
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3564 2	6 9		N	5	-0-
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3587 2	4 9		N	4	-0-
08		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3666 2	4 9		N	4	-0-
*09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3630 2	3 9		N	3	-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 #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460												
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
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		-0-
05		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2791 2	15 9	N	14	14 8	-0-
06		1590 N	799	-0-	-791	-0-	795 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1932 2	11 9	N	10	10 8	-0-
08		2046 N	1694	-0-	-352	-0-	1685 2	9 9	N	8	8 8	-0-
*09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1283 2	3 9	N	3	3 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829												
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-
08		1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1647 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1912 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												
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-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
*09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103												
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-
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-		-0-
09		510 N	481	-0-	-29	-0-	481 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614												
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-
08		4092 X	1394	-0-	-2698	-0-	1392 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3960 X	740	-0-	-3220	-0-	739 2	1 9	N	1	1 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941												
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-
08		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2		N	-0-		-0-
*09		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 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												
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-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2256 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*09		3000 N	4017	-0-	1017	1017	4016 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

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
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-
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-				-0-
*09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

04	3420 X	2740	-0-	-680	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3295	2	19	9	N	17	17	8		-0-
06	3330 X	3000	-0-	-330	-0-	2982	2	18	9	N	16	16	8		-0-
07	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	3075	2	18	9	N	16	16	8		-0-
08	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	2828	2	14	9	N	13	13	8		-0-
09	3210 X	2083	-0-	-1127	-0-	2076	2	7	9	N	6	6	8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150

04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2595	2	13	9	N	12	12	8		-0-
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2702	2	6	9	N	5	5	8		-0-
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8		-0-
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2837	2	4	9	N	4	4	8		-0-
*09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2531	2	3	9	N	3	3	8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF. 12048 - 12730

04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-				-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-				-0-
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-				-0-
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
*09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-				-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				34
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-				34
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-				34
07	2139 N	1538	-0-	-601	-0-	1538	2			N	-0-				34
08	3100 N	3595	-0-	495	-0-	3595	2			N	-0-				34
*09	2121 N	1626	-0-	-495	-0-	1626	2			N	-0-				34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

04	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	1520	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	1120	2	4	9	N	4	4	8		-0-
06	1710 N	1086	-0-	-624	-0-	1082	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	1581 N	1187	-0-	-394	-0-	1183	2	4	9	N	4	4	8		-0-
08	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1063	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2	2	8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11522 - 14030

04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-				-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-				-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-				-0-
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-				-0-
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-				-0-
*09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566		
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	
04	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	32
05	2356 X	1904	-0-	-452	-0-	1849	2	55 9 N	50	82
06	2280 X	1117	-0-	-1163	-0-	1095	2	22 9 N	20	102
07	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1739	2	19 9 N	17	119
08	2356 X	1315	-0-	-1041	-0-	1315	2	N	-0-	119
09	2280 X	1019	-0-	-1261	-0-	1019	2	N	-0-	119

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390		
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-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2	N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657		
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
08	2294 N	1802	-0-	-492	-0-	1802	2	N	-0-	49
09	2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2	N	-0-	49

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944		
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-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3635	2	4 9 N	4	4 8 -0-
*09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3017	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		
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-
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2	N	-0-	-0-
*09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978		
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-
08	4247 X	3583	-0-	-664	-0-	3583	2	N	-0-	-0-
*09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	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		
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-
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-	-0-
*09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 13501
M	O	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

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
08	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2		N	-0-	56
09	3300	X	2887	-0-	-413	-0-	2887	2		N	-0-	56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 14370
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
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-	50
*09	3000	N	3814	-0-	814	814	3814	2		N	-0-	50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF. 11468 - 12862
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-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-	-0-
09	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2		N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 12979
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-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-	-0-
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	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
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-
08	7502	X	7141	-0-	-361	-0-	7141	2		N	-0-	-0-
*09	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	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
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
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2		N	-0-	18
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-	18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 14386
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-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-	-0-
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	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 #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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
08		310 N	143	-0-	-167	-0-	143 2		N	-0-		81
*09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402												
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-
08		4340 X	2761	-0-	-1579	-0-	2761 2		N	-0-		-0-
09		4200 X	2924	-0-	-1276	-0-	2924 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648												
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-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
*09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 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												
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-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1491 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385 2	2 9	N	2	2 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379												
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-
08		1147 N	454	-0-	-693	-0-	454 2		N	-0-		-0-
09		600 N	350	-0-	-250	-0-	350 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												
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-
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869 2	1 9	N	1	1 8	-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245												
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
08		3162 X	2220	-0-	-942	-0-	2220 2		N	-0-		23
09		3060 X	2045	-0-	-1015	-0-	2045 2		N	-0-		23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838			
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
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-	
08	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	3545	2	N	-0-	-0-	
*09	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2	N	-0-	-0-	

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690			
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-	
08	1581 X	45	-0-	-1536	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
09	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536			
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-	
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-	-0-	
*09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720			
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-	
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	N	-0-	-0-	
*09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2	N	-0-	-0-	

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362			
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	
08	5921 X	790	-0-	-5131	-0-	790	2	N	-0-	142	
09	5730 X	2546	-0-	-3184	-0-	2546	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			
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-	
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2	N	-0-	-0-	
09	4740 X	3245	-0-	-1495	-0-	3245	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508			
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-	
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2	N	-0-	-0-	
*09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	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 #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
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
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-
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
*09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547												
04		2400 N	1694	-0-	-706	-0-	1693	2	1 9	N	1 8	-0-
05		2015 N	1646	-0-	-369	-0-	1643	2	3 9	N	3 8	-0-
06		1890 N	1338	-0-	-552	-0-	1335	2	3 9	N	3 8	-0-
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2174	2	4 9	N	4 8	-0-
08		1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1569	2	3 9	N	3 8	-0-
*09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1446	2	2 9	N	2 8	-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626												
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-
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-	-0-
*09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680												
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
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-	23
*09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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												
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-
08		992 N	406	-0-	-586	-0-	406	2		N	-0-	-0-
*09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
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
08		1860 N	1505	-0-	-355	-0-	1505	2		N	-0-	91
09		1620 N	1508	-0-	-112	-0-	1508	2		N	-0-	91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690													
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
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-
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
*09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702													
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-
08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3394 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3194 2	2 9	N	2	2 8		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866													
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-
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
*09		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569													
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-
08		1860 N	994	-0-	-866	-0-	994 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	857	-0-	-673	-0-	857 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													
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-
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
*09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429													
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-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	521 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		1050 N	995	-0-	-55	-0-	994 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590													
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-
08		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
*09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ 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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780										
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-
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	-0-	-0-
*09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2		N	-0-	-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392										
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706										
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135 2	1 9	N	1	1 8
05	1054 N	896	-0-	-158	-0-	893 2	3 9	N	3	3 8
06	1020 N	565	-0-	-455	-0-	563 2	2 9	N	2	2 8
07	1178 N	997	-0-	-181	-0-	995 2	2 9	N	2	2 8
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924 2	2 9	N	2	2 8
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762 2	1 9	N	1	1 8

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699										
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128 2	1 9	N	1	1 8
05	2170 N	1549	-0-	-621	-0-	1535 2	14 9	N	13	13 8
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1699 2	10 9	N	9	9 8
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1799 2	7 9	N	6	6 8
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1685 2	7 9	N	6	6 8
09	1710 N	471	-0-	-1239	-0-	470 2	1 9	N	1	1 8

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594										
04	3000 N	3274	-0-	274	-0-	3274 2		N	-0-	-0-
05	3045 X	2771	-0-	-274	-0-	2771 2		N	-0-	-0-
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-	-0-
07	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-	-0-
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-	-0-
*09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463										
04	1140 N	6	-0-	-1134	-0-	6 2		N	-0-	-0-
05	651 N	35	-0-	-616	-0-	32 2	3 9	N	3	3 8
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9	N	2	2 8
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106 2	2 9	N	2	2 8
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373 2	2 9	N	2	2 8
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 2	1 9	N	1	1 8

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867										
04	6510 X	5351	-0-	-1159	-0-	5351 2		N	-0-	3
05	6727 X	4723	-0-	-2004	-0-	4723 2		N	-0-	3
06	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 2		N	-0-	3
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 2		N	-0-	3
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725 2		N	-0-	3
09	6990 X	6394	-0-	-596	-0-	6394 2		N	-0-	3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1025	-0-	-175	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
*09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076													
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-
08		1922 X	841	-0-	-1081	-0-	841 2		N	-0-			-0-
*09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401													
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
08		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-			23
*09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642													
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-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
*09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 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													
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-
08		1457 N	532	-0-	-925	-0-	532 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	613	-0-	-857	-0-	613 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378													
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
08		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		N	-0-			120
*09		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-			120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686													
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
08		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720 2		N	-0-			58
*09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-			58

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 #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735												
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
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-
08		2604 X	2584	-0-	-20	-0-	2584 2			N	-0-	-0-
09		2790 X	2583	-0-	-207	-0-	2583 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790												
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-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2			N	-0-	-0-
09		270 N	224	-0-	-46	-0-	224 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												
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-
08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2			N	-0-	-0-
*09		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 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												
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-
08		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	2080 2			N	-0-	-0-
09		1950 N	1829	-0-	-121	-0-	1829 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												
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-
08		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2			N	-0-	-0-
*09		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 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												
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-
08		2418 X	2348	-0-	-70	-0-	2348 2			N	-0-	-0-
09		2400 X	2372	-0-	-28	-0-	2372 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												
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-
08		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2			N	-0-	-0-
*09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 9		RRCID -> 217402		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709		
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
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-
08	3689 X	1709	-0-	-1980	-0-	1709 2		N	-0-	-0-
09	3570 X	1086	-0-	-2484	-0-	1086 2		N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 217633		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632		
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-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-	-0-
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2		N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751		
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-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	-0-
*09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 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		
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-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 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		
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
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2		N	-0-	-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-	-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-	-0-
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009		
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
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6643 2	12 9	N	11	11 8
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4801 2	4 9	N	4	4 8
08	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5795 2	4 9	N	4	4 8
*09	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4979 2	2 9	N	2	2 8

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158		
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-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-	-0-
09	2220 N	2084	-0-	-136	-0-	2084 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 #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
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

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-
08		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
*09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
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
08		5673 X	4560	-0-	-1113	-0-	4560 2		N	-0-		85
09		5340 X	3960	-0-	-1380	-0-	3960 2		N	-0-		85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
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-
08		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 2		N	-0-		-0-
09		3720 X	3285	-0-	-435	-0-	3285 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												
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-
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
*09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570												
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-
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 2		N	-0-		-0-
*09		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809												
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-
08		6231 X	5038	-0-	-1193	-0-	5038 2		N	-0-		-0-
09		5430 X	4815	-0-	-615	-0-	4815 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604												
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-
08		527 N	127	-0-	-400	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	14460	PERF.11528 - 13710	
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
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
08	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2	N	-0-			150
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	220632	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13926	PERF.11372 - 13759	
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-
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
*09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	220648	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11629 - 14178	
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-
08	3193 X	2643	-0-	-550	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2707	-0-	-713	-0-	2707	2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220925	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	13879	PERF.11224 - 13684	
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-
08	2325 N	1946	-0-	-379	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	221047	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11301 - 13742	
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-
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	1914	-0-	-936	-0-	1914	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	221703	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11311 - 13720	
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-
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2409	-0-	-741	-0-	2409	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	221707	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11492 - 13834	
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-
08	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LOFTIN CREEK GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LOFTIN CREEK GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 1		RRCID -> 221712	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 13480	PERF.10554	- 11898				
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-
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2	N	-0-		-0-
*09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6	RRCID -> 222630	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 13691	PERF. 8292	- 13580			
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-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 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			
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-
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	N	-0-		-0-
*09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14	RRCID -> 222986	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF. 8454	- 13674			
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-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 223245	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 13637	PERF.10938	- 13458			
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-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11	RRCID -> 224359	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 13752	PERF.11208	- 13660			
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-
08	651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2	N	-0-		-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 225335	COMPL. DATE 05/06/2014	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11070	- 11294			
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-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 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 #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
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
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-
08		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
*09		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1416	-0-	-723	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
09		2070 N	1211	-0-	-859	-0-	1211	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														
04		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5673	2	4 9	N	4	4 8		-0-
05		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5733	2	11 9	N	10	10 8		-0-
06		2340 X	1991	-0-	-349	-0-	1988	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		2418 X	1000	-0-	-1418	-0-	998	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		2418 X	1242	-0-	-1176	-0-	1240	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		2340 X	1021	-0-	-1319	-0-	1020	2	1 9	N	1	1 8		-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598														
04		3960 X	3777	-0-	-183	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
06		4020 X	2944	-0-	-1076	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3259	-0-	-895	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
08		4154 X	2996	-0-	-1158	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
09		3780 X	2820	-0-	-960	-0-	2820	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161														
04		2250 X	1705	-0-	-545	-0-	1705	2		N	-0-			129
05		1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2		N	-0-			129
06		1860 N	1452	-0-	-408	-0-	1452	2		N	-0-			129
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			129
08		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2		N	-0-			129
09		1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248	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														
04		2430 X	2178	-0-	-252	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
05		2511 X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
06		2430 X	2177	-0-	-253	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
08		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
09		2190 X	1655	-0-	-535	-0-	1655	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118														
04		960 N	696	-0-	-264	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05		992 N	796	-0-	-196	-0-	796	2		N	-0-			-0-
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
*09		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	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 #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061																	
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
04		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
*09		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448																	
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-
08		4123 X	3426	-0-	-697	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09		3960 X	3449	-0-	-511	-0-	3449	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																	
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-
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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																	
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-
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590																	
04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4788	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4324	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07		4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4075	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		4123 X	3635	-0-	-488	-0-	3632	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		3990 X	3135	-0-	-855	-0-	3133	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137																	
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-
08		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828																	
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
08		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					44
*09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2			-0-
05		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			-0-
06		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2			-0-
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			-0-
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			-0-
09		2430 N	1957	-0-	-473	-0-	1957 2			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657		
04		3870 X	3496	-0-	-374	-0-	3496 2			100
05		3999 X	3888	-0-	-111	-0-	3888 2			100
06		3750 X	3721	-0-	-29	-0-	3721 2			100
07		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2			100
08		3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3843 2			100
09		3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3674 2			100

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511		
04		1950 N	270	-0-	-1680	-0-	270 2			-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212		
04		4950 X	4818	-0-	-132	-0-	4818 2			-0-
05		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771 2			-0-
06		4950 X	4681	-0-	-269	-0-	4681 2			-0-
07		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 2			-0-
08		5115 X	4704	-0-	-411	-0-	4704 2			-0-
09		4950 X	4351	-0-	-599	-0-	4351 2			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754		
04		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110 2			-0-
05		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862 2			-0-
06		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303 2			-0-
07		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909 2			-0-
08		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456 2			-0-
*09		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996 2			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603		
04		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 2			-0-
05		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2			-0-
06		4830 X	3442	-0-	-1388	-0-	3442 2			-0-
07		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 2			-0-
08		4991 X	4898	-0-	-93	-0-	4898 2			-0-
*09		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2			-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316		
04		630 N	542	-0-	-88	-0-	542 2			-0-
05		620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2			-0-
06		570 N	487	-0-	-83	-0-	487 2			-0-
07		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 2			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			-0-
*09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			-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 #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
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
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-
08		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-		-0-
*09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385												
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-
08		3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2954 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	2948	-0-	-472	-0-	2948 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												
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-
08		1116 N	959	-0-	-157	-0-	959 2		N	-0-		-0-
*09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 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												
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
08		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-		128
*09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
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-
08		4092 X	3881	-0-	-211	-0-	3881 2		N	-0-		-0-
09		3960 X	3144	-0-	-816	-0-	3144 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
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-
08		5952 X	4327	-0-	-1625	-0-	4327 2		N	-0-		-0-
09		7110 X	6412	-0-	-698	-0-	6412 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												
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 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		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
*09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 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 #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
08		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438 2			N	-0-			43
09		6960 X	6489	-0-	-471	-0-	6489 2			N	-0-			43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811														
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
08		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2			N	-0-			83
09		2670 N	2455	-0-	-215	-0-	2455 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														
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-
08		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 2			N	-0-			-0-
*09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079														
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
08		403 N	226	-0-	-177	-0-	226 2			N	-0-			48
*09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648														
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-
08		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 2			N	-0-			-0-
*09		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599 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														
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
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			N	-0-			20
09		1200 N	957	-0-	-243	-0-	957 2			N	-0-			20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256														
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
08		1990 N	1984	-0-	-6	-6	1984 2			N	-0-			162
*09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-			162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230627		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568			
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
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-	
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	570	2	N	-0-	-0-	
09	750 N	490	-0-	-260	-0-	490	2	N	-0-	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230639		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462			
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1 9 N	1	1 8	
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2 9 N	2	2 8	
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2194	2	2 9 N	2	2 8	
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2 9 N	2	2 8	
08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1529	2	1 9 N	1	1 8	
09	1620 N	656	-0-	-964	-0-	656	2	N	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230645		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043			
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	
08	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2	N	-0-	80	
*09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	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			
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-	
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-	-0-	
*09	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230725		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259			
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	
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	-0-	92	
*09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-	92	

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674			
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2864	2	4 9 N	4	4 8	
05	3100 N	3375	-0-	275	-0-	3375	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-	
08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-	-0-	
*09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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			
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-	
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231847	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8674 - 12925
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-			-0-
*09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	231937	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11293 - 13781
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-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	933	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232014	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	8317 - 13381
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-
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-			-0-
*09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	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
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-
08	1519 X	1431	-0-	-88	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
09	1470 X	1200	-0-	-270	-0-	1200	2	N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8518 - 13355
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
08	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2	N	-0-			37
09	4230 X	3725	-0-	-505	-0-	3725	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
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
08	2945 X	1302	-0-	-1643	-0-	1302	2	N	-0-	151	1	29
*09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-			29

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8388 - 13546
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
08	4867 X	3552	-0-	-1315	-0-	3552	2	N	-0-			20
09	4710 X	4415	-0-	-295	-0-	4415	2	N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030												
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
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-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-	-0-
*09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183												
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-
08		2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2298 2			N	-0-	-0-
*09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
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
08		620 N	493	-0-	-127	-0-	493 2			N	-0-	172
*09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-	172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
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
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2			N	-0-	16
*09		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 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												
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-	-0-
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312 2	23 9		N	21	21 8
06		810 N	553	-0-	-257	-0-	551 2	2 9		N	2	2 8
07		496 N	479	-0-	-17	-0-	478 2	1 9		N	1	1 8
08		930 N	617	-0-	-313	-0-	615 2	2 9		N	2	2 8
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 2	1 9		N	1	1 8

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245												
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
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-	23
09		1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146 2			N	-0-	23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11533 - 12965												
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
08		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2			N	-0-	104
09		3930 X	2454	-0-	-1476	-0-	2454 2			N	-0-	104

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 #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11381 - 13773	
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
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-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
*09	3000 N	3945	-0-	945	945	3944 2	1 9	N	1	1 8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885		PERF.11968 - 13785	
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-
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2		N	-0-		-0-
*09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 12983	
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-
08	7533 X	3209	-0-	-4324	-0-	3209 2		N	-0-		-0-
09	7290 X	3031	-0-	-4259	-0-	3031 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	
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
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-		25
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388 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	
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2893 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3732 2	22 9	N	20	20 8	-0-
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4193 2	10 9	N	9	9 8	-0-
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3906 2	8 9	N	7	7 8	-0-
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2782 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*09	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2535 2	3 9	N	3	3 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 235735		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11498 - 12914	
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-
08	3782 X	2820	-0-	-962	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
09	3600 X	2680	-0-	-920	-0-	2680 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	
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-
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2		N	-0-		-0-
*09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 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 #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
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
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-
08		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2			N	-0-	-0-
*09		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
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
08		3100 N	3101	-0-	1	103	3101 2			N	-0-	42
*09		2582 N	2479	-0-	-103	-0-	2479 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												
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-
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-	-0-
09		900 N	819	-0-	-81	-0-	819 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												
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-
08		1550 N	1008	-0-	-542	-0-	1008 2			N	-0-	-0-
*09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 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												
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-
08		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2			N	-0-	-0-
*09		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693 2			N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
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
08		837 N	803	-0-	-34	-0-	803 2			N	-0-	12
09		780 N	680	-0-	-100	-0-	680 2			N	-0-	12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
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-
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			N	-0-	-0-
09		1170 N	877	-0-	-293	-0-	877 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 #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
08		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-		40
*09		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-		40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
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
08		2294 X	1227	-0-	-1067	-0-	1227	2	N	-0-		75
09		1830 X	1004	-0-	-826	-0-	1004	2	N	-0-		75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
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
08		4619 X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2	N	-0-		62
09		3960 X	3410	-0-	-550	-0-	3410	2	N	-0-		62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
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-
08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-		-0-
09		2580 X	2292	-0-	-288	-0-	2292	2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09		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												
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-
08		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-		-0-
09		3000 X	2330	-0-	-670	-0-	2330	2	N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
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
08		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-		37
*09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
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-
08		434 N	264	-0-	-170	-0-		264	2	N	-0-	-0-
09		390 N	293	-0-	-97	-0-		293	2	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
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
08		372 X	231	-0-	-141	-0-		231	2	N	-0-	117
09		360 X	239	-0-	-121	-0-		239	2	N	-0-	117

HILLINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
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-
08		217 N	178	-0-	-39	-0-		178	2	N	-0-	-0-
09		300 N	249	-0-	-51	-0-		249	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												
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-
08		3131 X	2877	-0-	-254	-0-		2877	2	N	-0-	-0-
*09		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		3171	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												
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-
08		775 N	655	-0-	-120	-0-		655	2	N	-0-	-0-
09		600 N	584	-0-	-16	-0-		584	2	N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
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
08		2480 N	2464	-0-	-16	-0-		2464	2	N	-0-	17
09		2400 N	2351	-0-	-49	-0-		2351	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												
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-
08		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-		4279	2	N	-0-	-0-
*09		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-		3837	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08		2511 X	882	-0-	-1629	-0-	882	2	N	-0-		57
09		2430 X	783	-0-	-1647	-0-	783	2	N	-0-		57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
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-
08		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
09		1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	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												
04		4260 X	4238	-0-	-22	-0-	4237	2	1 9 N	1 1 8		-0-
05		4402 X	4205	-0-	-197	-0-	4193	2	12 9 N	11 11 8		-0-
06		4260 X	3708	-0-	-552	-0-	3704	2	4 9 N	4 4 8		-0-
07		4402 X	2200	-0-	-2202	-0-	2198	2	2 9 N	2 2 8		-0-
08		4402 X	1401	-0-	-3001	-0-	1400	2	1 9 N	1 1 8		-0-
09		4230 X	1198	-0-	-3032	-0-	1197	2	1 9 N	1 1 8		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
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-
08		2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
09		2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
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-
08		3100 N	2608	-0-	-492	123	2608	2	N	-0-		-0-
*09		3209 X	3086	-0-	-123	-0-	3086	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
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-
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-		-0-
09		1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1628	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												
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-
08		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-		-0-
*09		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
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
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-
08		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
*09		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
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-
08		1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350 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												
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
08		3100 N	4050	-0-	950	2133	4050 2		N	-0-		22
*09		3000 N	1045	-0-	-1955	178	1045 2		N	-0-		22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
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-
08		2883 X	2598	-0-	-285	-0-	2598 2		N	-0-		-0-
09		2790 X	2436	-0-	-354	-0-	2436 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												
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-
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
*09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 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												
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-
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
*09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-		-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
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-
08		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
09		3360 X	3350	-0-	-10	-0-	3350 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 #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639														
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
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-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713														
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
08		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			127
*09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006														
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413														
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
08		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			65
*09		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800														
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-
08		2046 X	1875	-0-	-171	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
*09		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320														
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-
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
*09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	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														
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-
08		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
*09		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 14		RRCID -> 245131		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 13017			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-	-0-	
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	-0-	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246806		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8386 - 12597	
04	4680 X	2416	-0-	-2264	-0-	2416 2		N	-0-	-0-	
05	4836 X	1852	-0-	-2984	-0-	1852 2		N	-0-	-0-	
06	4680 X	1952	-0-	-2728	-0-	1952 2		N	-0-	-0-	
07	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	2103 2		N	-0-	-0-	
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-	-0-	
*09	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2		N	-0-	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247393		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 13180	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 247417		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 13710	
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-	-0-	
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-	-0-	
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-	-0-	
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-	-0-	
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-	-0-	
*09	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	-0-	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247421		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 13076	
04	2130 X	1619	-0-	-511	-0-	1619 2		N	-0-	33	
05	2201 X	1654	-0-	-547	-0-	1654 2		N	-0-	33	
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-	33	
07	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	2194 2		N	-0-	33	
08	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-	33	
09	2130 X	1804	-0-	-326	-0-	1804 2		N	-0-	33	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247461		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 13027	
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-	90	
05	2325 N	1643	-0-	-682	-0-	1643 2		N	-0-	90	
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-	90	
07	2170 N	1916	-0-	-254	-0-	1916 2		N	-0-	90	
08	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1611 2		N	-0-	90	
09	2280 N	1646	-0-	-634	-0-	1646 2		N	-0-	90	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 247471		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13627 - 15320	
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-	-0-	
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	-0-	
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-	-0-	
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-	-0-	
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-	-0-	
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 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		
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247584		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 13761	
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
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-		20
*09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	N	-0-		20

KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678	
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-
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2	N	-0-		-0-
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710	
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-
08	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1184	2	8 9 N	7	7 8	-0-
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6 9 N	5	5 8	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939	
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
08	3100 N	3925	-0-	825	3677	3925	2	N	-0-		38
*09	6731 X	3054	-0-	-3677	-0-	3054	2	N	-0-		38

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137	
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-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
*09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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	
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-
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4183	2	10 9 N	9	9 8	-0-
*09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3805	2	7 9 N	6	6 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132												
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		
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-
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-	-0-
09		1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2		N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616												
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-
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	-0-
*09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650												
04		3000 N	3132	-0-	132	132	3132	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3429	-0-	329	461	3429	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2641	-0-	-359	102	2641	2		N	-0-	-0-
07		2971 X	2869	-0-	-102	-0-	2869	2		N	-0-	-0-
08		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-	-0-
*09		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736												
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
08		2015 N	1196	-0-	-819	-0-	1196	2		N	-0-	83
09		1680 N	1182	-0-	-498	-0-	1182	2		N	-0-	83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
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
08		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		N	-0-	87
*09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
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
08		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-	79
09		2340 N	1895	-0-	-445	-0-	1895	2		N	-0-	79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
08		527 N	90	-0-	-437	-0-	90	2	N	-0-		19
09		180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2	N	-0-		19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
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-
08		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14 9 N	13	13 8	-0-
*09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	2	7 9 N	6	6 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962												
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
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-		47
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-		47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756												
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-
08		3751 X	2559	-0-	-1192	-0-	2559	2	N	-0-		-0-
*09		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464												
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-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
09		660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632												
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-
08		2201 N	1766	-0-	-435	-0-	1766	2	N	-0-		-0-
09		2100 N	1517	-0-	-583	-0-	1517	2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314												
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
08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		50
09		960 N	894	-0-	-66	-0-	894	2	N	-0-		50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. ASHWORTH GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	251237	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11001 - 13285		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		3162 X	2883	-0-	-279	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
*09		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20R	RRCID ->	251239	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	13921	PERF.	11308 - 13798		
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
08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		N	-0-			28
*09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-			28

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	7	RRCID ->	251321	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	13219	PERF.	11592 - 13027		
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
08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-			17
*09		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			17

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID ->	251700	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11545 - 12614		
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	525	3625 2		N	-0-			155
08		3100 N	2956	-0-	-144	381	2956 2		N	-0-			155
*09		3000 N	3251	-0-	251	632	3251 2		N	-0-			155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	15	RRCID ->	251705	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8498 - 13646		
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-
08		837 N	342	-0-	-495	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09		720 N	584	-0-	-136	-0-	584 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	19	RRCID ->	251711	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	8664 - 13990		
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-
08		4216 X	3096	-0-	-1120	-0-	3095 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		3690 X	2545	-0-	-1145	-0-	2545 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	251715	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8501 - 13668		
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-
08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
*09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 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 #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	-0-
05		2728 N	2263	-0-	-465	-0-	-0-	2260	2	3	9	-0-
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	-0-
07		2728 N	1666	-0-	-1062	-0-	-0-	1664	2	2	9	-0-
08		2263 N	2152	-0-	-111	-0-	-0-	2150	2	2	9	-0-
09		1920 N	1865	-0-	-55	-0-	-0-	1864	2	1	9	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732												
04		2670 X	2551	-0-	-119	-0-	-0-	2551	2			28
05		2759 X	2496	-0-	-263	-0-	-0-	2496	2			-0-
06		2700 X	2582	-0-	-118	-0-	-0-	2582	2			28
07		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	2			28
08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	2			28
*09		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	3543	2			28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
04		1650 N	1371	-0-	-279	-0-	-0-	1371	2			-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2			-0-
06		2100 N	938	-0-	-1162	-0-	-0-	938	2			-0-
07		1426 N	1187	-0-	-239	-0-	-0-	1187	2			-0-
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2			-0-
09		930 N	320	-0-	-610	-0-	-0-	320	2			-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2			-0-
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2			-0-
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2			-0-
07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2			-0-
08		1705 N	1245	-0-	-460	-0-	-0-	1245	2			-0-
09		2070 N	1385	-0-	-685	-0-	-0-	1385	2			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
04		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2			-0-
05		2418 X	1149	-0-	-1269	-0-	-0-	1149	2			-0-
06		2340 X	1129	-0-	-1211	-0-	-0-	1129	2			-0-
07		2418 X	1173	-0-	-1245	-0-	-0-	1173	2			-0-
08		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	-0-	4209	2			-0-
*09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	2			-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
04		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2			-0-
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	2767	2			-0-
06		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2			-0-
07		3100 N	3414	-0-	314	-0-	-0-	3414	2			-0-
08		2826 N	2512	-0-	-314	-0-	-0-	2512	2			-0-
09		2610 N	1907	-0-	-703	-0-	-0-	1907	2			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	-0-	175	2			-0-
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	-0-	238	2			-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	2			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			-0-
*09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		PERF.13550 - 15324			
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-
08	806 X	617	-0-	-189	-0-	617 2	N	-0-			-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 2	N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186			
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-
08	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	929	-0-	-241	-0-	929 2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922			
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-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
09	930 N	48	-0-	-882	-0-	48 2	N	-0-			-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902			
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-
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-			-0-
*09	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920			
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
08	2077 X	1358	-0-	-719	-0-	1358 2	N	-0-			29
09	2010 X	846	-0-	-1164	-0-	846 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			
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-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		N	-0-			-0-
09	1170 X	76	-0-	-1094	-0-	76 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784			
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
08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597 2	N	-0-			19
09	4590 X	3128	-0-	-1462	-0-	3128 2	N	-0-			19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
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

WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11566 - 14049									
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2 9 N	2
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1 9 N	1
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1 9 N	1
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1 9 N	1
*09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628									
04	2580 N	2443	-0-	-137	-0-	2443	2	N	-0-
05	2759 N	2561	-0-	-198	-0-	2561	2	N	-0-
06	2670 N	2587	-0-	-83	-0-	2587	2	N	-0-
07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-
08	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-
*09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567									
04	1530 N	1257	-0-	-273	-0-	1257	2	N	-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-
06	2640 X	683	-0-	-1957	-0-	683	2	N	-0-
07	2728 X	428	-0-	-2300	-0-	428	2	N	-0-
08	2728 X	539	-0-	-2189	-0-	539	2	N	-0-
09	2040 X	277	-0-	-1763	-0-	277	2	N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299									
04	1830 N	1234	-0-	-596	-0-	1234	2	N	-0-
05	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2	N	-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-
09	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1567	2	N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628									
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-
06	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	2	N	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930									
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-
08	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2	N	-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047									
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	679	2	N	-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-
08	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	2	N	-0-
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
08		1271 N	1004	-0-	-267	-0-	1004 2			N	-0-	93
*09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-	93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
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-
08		2480 X	2118	-0-	-362	-0-	2118 2			N	-0-	-0-
09		2430 X	1790	-0-	-640	-0-	1790 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
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-
08		3348 X	3053	-0-	-295	-0-	3051 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3240 X	2826	-0-	-414	-0-	2825 2	1 9	N	1	1 8	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
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
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			N	-0-	196
09		1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275 2			N	-0-	196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
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
08		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2			N	-0-	13
09		900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2			N	-0-	13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
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-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-	-0-
09		690 N	571	-0-	-119	-0-	571 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												
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-
08		5487 X	3842	-0-	-1645	-0-	3842 2			N	-0-	-0-
*09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
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 #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482		PERF.11721		- 14176		
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-
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1 9 N	1	1 8		-0-
WELL #: 25		RRCID -> 259873		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10922		- 13408		
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
08	3131 X	1764	-0-	-1367	-0-	1764	2	N	-0-			7
*09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-			7
WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11342		- 12586		
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-
08	2790 X	2066	-0-	-724	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
*09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2	N	-0-			-0-
WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11903		- 12559		
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-
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
*09	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	-0-			-0-
WELL #: 24		RRCID -> 260709		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651		- 12829		
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-
08	6882 X	3657	-0-	-3225	-0-	3657	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	3002	-0-	-2008	-0-	3002	2	N	-0-			-0-
WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11451		- 12859		
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
08	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2	N	-0-			3
09	2820 X	2376	-0-	-444	-0-	2376	2	N	-0-			3
WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484		- 12202		
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-
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2	N	-0-			-0-
*09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
08		4619 X	1017	-0-	-3602	-0-	1014	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3546	2	7	9	N	6	6	8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872															
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-
08		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
09		4260 X	4049	-0-	-211	-0-	4049	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															
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-
08		5332 X	1584	-0-	-3748	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
*09		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	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															
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-
08		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
*09		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	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															
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
08		3689 X	3044	-0-	-645	-0-	3044	2			N	-0-			37
09		3570 X	2653	-0-	-917	-0-	2653	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															
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-
08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
*09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	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															
04		3150 X	945	-0-	-2205	-0-	945	2			N	-0-			-0-
05		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
06		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
07		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
08		1767 X	64	-0-	-1703	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09		960 X	213	-0-	-747	-0-	213	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 27		RRCID -> 261267		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14027		PERF.12084 - 13904	
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
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-
08	3317 X	2714	-0-	-603	-0-	2714 2		N	-0-		-0-
*09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		N	-0-		-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 261556		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13410 - 20927	
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-
08	13795 X	11528	-0-	-2267	-0-	11528 2		N	-0-		-0-
09	12690 X	10966	-0-	-1724	-0-	10966 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	
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-
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		N	-0-		-0-
*09	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518 2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262212		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 13777		PERF.11318 - 13777	
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-
08	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
*09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 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	
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-
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	-0-		-0-
*09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 17H		RRCID -> 264698		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 13960		PERF.14148 - 17600	
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-
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		N	-0-		-0-
09	4260 X	3782	-0-	-478	-0-	3782 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	
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-
08	3906 X	2160	-0-	-1746	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
09	3600 X	2479	-0-	-1121	-0-	2479 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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
08	1643 X	1634	-0-	-9	-0-	1634	2		N	-0-		19
09	1980 X	1022	-0-	-958	-0-	1022	2		N	-0-		19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
04	3480 X	2360	-0-	-1120	-0-	2360	2		N	-0-		20
05	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	2751	2		N	-0-		20
06	2700 X	2303	-0-	-397	-0-	2303	2		N	-0-		20
07	2790 X	2132	-0-	-658	-0-	2132	2		N	-0-		20
08	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2		N	-0-		20
09	2670 X	2094	-0-	-576	-0-	2094	2		N	-0-		20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
04	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2		N	-0-		-0-
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-		-0-
06	2880 X	2409	-0-	-471	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
07	2976 X	1728	-0-	-1248	-0-	1728	2		N	-0-		-0-
08	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	2939	2		N	-0-		-0-
09	3090 X	2486	-0-	-604	-0-	2486	2		N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
04	6420 X	5545	-0-	-875	-0-	5545	2		N	-0-		-0-
05	6510 X	6032	-0-	-478	-0-	6032	2		N	-0-		-0-
06	6300 X	5449	-0-	-851	-0-	5449	2		N	-0-		-0-
07	5735 X	5533	-0-	-202	-0-	5533	2		N	-0-		-0-
08	6045 X	5637	-0-	-408	-0-	5637	2		N	-0-		-0-
09	5850 X	5537	-0-	-313	-0-	5537	2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
04	5430 X	4847	-0-	-583	-0-	4847	2		N	-0-		-0-
05	5611 X	4501	-0-	-1110	-0-	4498	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	5460 X	421	-0-	-5039	-0-	420	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5786	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	5642 X	1173	-0-	-4469	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
09	4860 X	6	-0-	-4854	-0-	6	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
04	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	2871	2		N	-0-		-0-
05	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2		N	-0-		-0-
06	2910 X	2751	-0-	-159	-0-	2751	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2792	-0-	-215	-0-	2792	2		N	-0-		-0-
09	2880 X	2680	-0-	-200	-0-	2680	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-		-0-
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-		-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-		-0-
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		N	-0-		-0-
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-		-0-
09	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		2340 N	2221	-0-	-119	-0-	2221	2		N	-0-	-0-
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1 9	N	1	-0-
06		2430 N	2287	-0-	-143	-0-	2286	2	1 9	N	1	-0-
07		2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2		N	1 8	-0-
08		2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2		N	-0-	-0-
09		2280 N	1937	-0-	-343	-0-	1937	2		N	-0-	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
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-
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	2	N	-0-
*09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	99	1	2125	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												
04		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2		N	-0-	-0-
05		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-	-0-
06		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-	-0-
07		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-	-0-
08		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-	-0-
*09		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
04		4680 X	4289	-0-	-391	-0-	4289	2		N	-0-	-0-
05		4464 X	4193	-0-	-271	-0-	4193	2		N	-0-	-0-
06		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-	-0-
07		4433 X	4004	-0-	-429	-0-	4004	2		N	-0-	-0-
08		4433 X	4196	-0-	-237	-0-	4196	2		N	-0-	-0-
09		4320 X	4289	-0-	-31	-0-	4289	2		N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
04		2820 X	2243	-0-	-577	-0-	2243	2		N	-0-	2
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-	2
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-	2
07		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-	2
08		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-	2
09		2820 X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2		N	-0-	2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
04		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-	-0-
05		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-	-0-
06		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-	-0-
07		2728 N	1957	-0-	-771	-0-	1957	2		N	-0-	-0-
08		2852 N	1874	-0-	-978	-0-	1874	2		N	-0-	-0-
09		2190 N	2039	-0-	-151	-0-	2039	2		N	-0-	-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
04		6120 X	4655	-0-	-1465	-0-	4655	2		N	-0-	-0-
05		6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	5217	2		N	-0-	-0-
06		5550 X	4298	-0-	-1252	-0-	4298	2		N	-0-	-0-
07		5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	4650	2		N	-0-	-0-
08		5735 X	822	-0-	-4913	-0-	822	2		N	-0-	-0-
09		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MARFA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269755	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13333	PERF.10526	- 13170			
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
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682	N	173	-0-	-509	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	274438	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	13498	PERF.14084	- 18703
04	9390	X	6569	-0-	-2821	-0-	6569	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9672	X	7143	-0-	-2529	-0-	7143	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9360	X	7803	-0-	-1557	-0-	7803	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9672	X	7364	-0-	-2308	-0-	7364	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9300	X	7370	-0-	-1930	-0-	7370	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7800	X	7669	-0-	-131	-0-	7669	2	N	-0-	-0-	-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11449	- 12849
04	18900	X	17952	-0-	-948	-0-	17952	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18941	X	15238	-0-	-3703	-0-	15238	2	N	-0-	-0-	-0-
06	18330	X	17694	-0-	-636	-0-	17694	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18941	X	13345	-0-	-5596	-0-	13345	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18538	X	16968	-0-	-1570	-0-	16968	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17940	X	17708	-0-	-232	-0-	17708	2	N	-0-	-0-	-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #:		01H	RRCID ->	282577	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	11070	PERF.11059	- 17522
04	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14632	X	13105	-0-	-1527	-0-	13105	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14632	X	12069	-0-	-2563	-0-	12069	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14160	X	13360	-0-	-800	-0-	13360	2	N	-0-	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11017	- 16580
04	8100	X	6119	-0-	-1981	-0-	6119	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8277	X	5797	-0-	-2480	-0-	5797	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7620	X	5009	-0-	-2611	-0-	5009	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7874	X	5352	-0-	-2522	-0-	5352	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6634	X	4568	-0-	-2066	-0-	4568	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6120	X	4561	-0-	-1559	-0-	4561	2	N	-0-	-0-	-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12449	- 17373
04	105600	X	80416	-0-	-25184	-0-	80416	2	N	-0-	-0-	-0-
05	102548	X	79429	-0-	-23119	-0-	79429	2	N	-0-	-0-	-0-
06	92520	X	72970	-0-	-19550	-0-	72970	2	N	-0-	-0-	-0-
07	91822	X	71617	-0-	-20205	-0-	71617	2	N	-0-	-0-	-0-
08	111274	X	111274	-0-	-0-	-0-	111274	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	105672	X	105672	-0-	-0-	-0-	105672	2	N	-0-	-0-	-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12477	- 13445
04	43920	X	30362	-0-	-13558	-0-	30362	2	N	-0-	-0-	-0-
05	41478	X	29739	-0-	-11739	-0-	29739	2	N	-0-	-0-	-0-
06	36960	X	27241	-0-	-9719	-0-	27241	2	N	-0-	-0-	-0-
07	35557	X	26554	-0-	-9003	-0-	26554	2	N	-0-	-0-	-0-
08	33356	X	25197	-0-	-8159	-0-	25197	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30360	X	23210	-0-	-7150	-0-	23210	2	N	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORTHY UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	134203	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8848 - 9048				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRIZZLY			WELL #:	1	RRCID ->	205891	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	9238 - 9417				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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														
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
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
08		1023 X	695	-0-	-328	-0-	23	1	671	2	Y	1			18
							1	9							
09		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			18

BLACK			WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 PROD	INJECT. (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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

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-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

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
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					40
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
*09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182														
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
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1356	2	24 9	N	22			108
*09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			108

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419														
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-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038														
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-
08		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
*09		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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														
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-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	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														
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-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1612	N	270	-0-	-1342	-0-	270 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1560	N	312	-0-	-1248	-0-	312 2	N	-0-	-0-	-0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148679		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 9054		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453		
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1147	N	804	-0-	-343	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1170	N	846	-0-	-324	-0-	846 2	N	-0-	-0-	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// //CONT.//	30321 500 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
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 9718	PERF. 8621	-	9187							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8638	-	9058							
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-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8618	-	9219							
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-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8618	-	8970							
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-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 9617	PERF. 8688	-	9406							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8544	-	9165							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8970	-	9316							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 30321 500 //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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6	RRCID -> 174402	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	-	8630			
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-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228 2	N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5	RRCID -> 174404	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8644	-	8656			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 179983	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 8842	-	8915			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3	RRCID -> 190622	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 12818	PERF. 8839	-	93703			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //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	PROD	AMT CODE	BALANCE

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 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	EOM BALANCE

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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					
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

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					

WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8919		- 10019			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8863		- 9860			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8770		- 9703			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 9002		- 10143			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957		- 9137			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8874		- 9754			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8858		- 9160			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
M	ALLOW CODE	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

WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
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-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
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-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-		-0-
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 260873	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8983	-	9659			
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-
08	SWR 10	493	-0-	493	75028	492	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	SWR 10	847	-0-	847	75875	846	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
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
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			20
*09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
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-	
08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-		-0-	
09	2040 X	1924	-0-	-116	-0-	1924 2	N	-0-		-0-	
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022			
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-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 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	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
04	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2			-0-
05	1147 N	376	-0-	-771	-0-	362	2	14	9	-0-
06	1410 N	595	-0-	-815	-0-	573	2	22	9	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7	9	-0-
08	372 N	83	-0-	-289	-0-	81	2	2	9	-0-
09	600 N	304	-0-	-296	-0-	300	2	4	9	-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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	15
09	0	6	-0-	6	-0-	6	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
GRIZZLY			WELL #: 1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * 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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF. 9019 - 9149
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8626 - 8802
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 8928 - 9122
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1	8	-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5	8	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4	8	-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	N	4	8	-0-
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1215	2	3	9	N	3	8	-0-
09	1200 N	933	-0-	-267	-0-	931	2	2	9	N	2	8	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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)	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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)	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
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

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
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	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568		- 8570	
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	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	18	-0-	18	35	18	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-		-0-
*09	51 X	16	-0-	-35	-0-	16	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 8628	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	* * 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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 8710		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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								
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
WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		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	* * 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

		WELL #: 21		RRCID -> 247394	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 14720	PERF. 8679	- 8882		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
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

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. F. L. HALL		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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

WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 8364		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 8513		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 8638		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 8753		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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)	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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646		
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	23
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	23
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	23
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	23
08	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2	N	-0-	23
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2	N	-0-	23
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	SWR 10	18	-0-	18	8783	18	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8783					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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
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
08	SWR 10	580	-0-	580	36666	580 2	N	-0-			30
09	SWR 10	947	-0-	947	37613	947 2	N	-0-			30
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
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-
08	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		30445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046							
M	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
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-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON					
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
MONTGOMERY				WELL #:	1	RRCID ->	212941	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	18100	PERF.10852 - 11564
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	BALANCE		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GRAUKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF. 9598 - 9926
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133		

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
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-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-	-0-
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	N	-0-	-0-

EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11102 - 11415
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-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	2	N	-0-	-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11621 - 11727
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-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11802 - 11926
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-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	N	-0-	-0-
*09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	118 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					
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	110 1	1847 2	N	-0-		10
09		1710 N	1675	-0-	-35	-0-	88 1	1587 2	N	-0-		10

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3	RRCID -> 140177		COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11421	- 12034
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-
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77 1	1303 2	N	-0-		-0-
09		840 N	402	-0-	-438	-0-	21 1	381 2	N	-0-		-0-

EVERETT		WELL #:		4	RRCID -> 140417		COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11540	- 11944
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	136 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
08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	141 1	2383 2	N	1		4
							1 9					
*09		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	123 1	2225 2	N	-0-		4

EVERETT		WELL #:		5	RRCID -> 140636		COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11212	- 11610
04		1620 N	1552	-0-	-68	-0-	95 1	1457 2	N	-0-		2
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	93 1	1595 2	N	-0-		2
06		1650 N	1619	-0-	-31	-0-	94 1	1525 2	N	-0-		2
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	101 1	1600 2	N	-0-		2
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	95 1	1599 2	N	-0-		2
*09		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	104 1	1876 2	N	-0-		2

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		2	RRCID -> 140749		COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11611	- 11967
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-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	61 1	498 2	N	-0-		-0-
*09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	77 1	844 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		4	RRCID -> 154886		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8390	- 10666
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	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
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-
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	76 1	757 2	N	-0-				-0-
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	69 1	711 2	N	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719				
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-
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	63 1	540 2	Y	-0-				-0-
09	600 N	172	-0-	-428	-0-	38 1	134 2	Y	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989				
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-
08	3100 N	8676	-0-	5576	9281	486 1	8190 2	N	-0-				-0-
*09	3000 N	5877	-0-	2877	12158	308 1	5569 2	N	-0-				-0-

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276				
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
08	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	71 1	1196 2	N	-0-				3
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	80 1	1452 2	N	-0-				3

TERRY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911				
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
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	26 1	1047 2	N	-0-				72
*09	960 N	572	-0-	-388	-0-	15 1	557 2	N	-0-				72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11288 - 11363	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R"		WELL #:		2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	11764 - 12056	
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-	
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	129	1	2176	2	N	-0-	-0-	
09	2370 N	2048	-0-	-322	-0-	107	1	1941	2	N	-0-	-0-	

SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11520 - 12637	
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-	
08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	24	1	956	2	N	-0-	-0-	
09	900 X	708	-0-	-192	-0-	18	1	690	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	190542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11541 - 12683	
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-	
08	930 N	889	-0-	-41	-0-	22	1	867	2	N	-0-	-0-	
09	900 N	718	-0-	-182	-0-	19	1	699	2	N	-0-	-0-	

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191871	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11560 - 12576	
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-	
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	23	1	925	2	N	-0-	-0-	
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	25	1	949	2	N	-0-	-0-	

TERRY "D"		WELL #:		5	RRCID ->	191882	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	11715 - 11802	
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	
*08	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	66	1	1354	2	N	-0-	57	
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	71	1	1328	2	N	-0-	57	

BARGER, H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192333	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	11328 - 11564	
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-	
08	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	36	1	1441	2	N	-0-	-0-	
09	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	47	1	1751	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 #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

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
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-
08	1178 N	188	-0-	-990	-0-	5	1	183	2	N	-0-			-0-
09	840 N	357	-0-	-483	-0-	9	1	348	2	N	-0-			-0-

 GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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
08	2108 N	2025	-0-	-83	-0-	113	1	1912	2	N	-0-			10
*09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	108	1	1946	2	N	-0-			10

 TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

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-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	21	1	852	2	N	-0-			-0-
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	21	1	779	2	N	-0-			-0-

 BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

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-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	2	N	-0-			-0-
*09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	N	-0-			-0-

 SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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
*08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	94 1	2487 2	N	-0-	-0-
*09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	95 1	2234 2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843		
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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877		
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-
08	868 N	609	-0-	-259	-0-	15 1	594 2	N	-0-	-0-
09	690 N	437	-0-	-253	-0-	11 1	426 2	N	-0-	-0-

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746		
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
*08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		N	-0-	17
*09	270 N	161	-0-	-109	-0-	161 2		N	-0-	17

BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507		
04	3000 N	5592	-0-	2592	2592	5592 2		N	-0-	-0-
05	3100 N	4983	-0-	1883	4475	104 1	4879 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3848	-0-	848	5323	89 1	3759 2	N	-0-	-0-
07	9219 X	3896	-0-	-5323	-0-	89 1	3807 2	N	-0-	-0-
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	79 1	3146 2	N	-0-	-0-
*09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	52 1	1948 2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782		
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
*08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	66 1	1347 2	N	-0-	67
*09	1020 N	379	-0-	-641	-0-	45 1	334 2	N	-0-	67

TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766		
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 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
08	1147 N	916	-0-	-231	-0-	22 1	894 2	N	-0-	30
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	27 1	1020 2	N	-0-	30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713				
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
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-	
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	28	1	1327	2	N	-0-	
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	2	N	-0-	
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-	
08	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	26	1	1039	2	N	-0-	
09	1050 N	689	-0-	-361	-0-	18	1	671	2	N	-0-	

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610				
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		-0-	
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	36	1	1712	2	N	-0-	
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	2	N	-0-	
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	2	N	-0-	
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1394	2	N	-0-	
*09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	39	1	1451	2	N	-0-	

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376				
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-	
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	21	1	974	2	N	-0-	
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	44	1	1877	2	N	-0-	
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1782	2	N	-0-	
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	2	N	-0-	
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	40	1	1492	2	N	-0-	

BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485				
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		-0-	
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	2	N	-0-	
06	1830 N	1268	-0-	-562	-0-	29	1	1239	2	N	-0-	
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1613	2	N	-0-	
08	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	33	1	1314	2	N	-0-	
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	40	1	1516	2	N	-0-	

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552				
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-	
06	1050 N	917	-0-	-133	-0-	21	1	896	2	N	-0-	
07	1023 N	911	-0-	-112	-0-	21	1	890	2	N	-0-	
*08	961 N	943	-0-	-18	-0-	23	1	920	2	N	-0-	
*09	930 N	822	-0-	-108	-0-	21	1	801	2	N	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390			
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
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-		-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
*09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459			
04	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
06	1890 N	1328	-0-	-562	-0-	31	1	N	-0-		-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706			
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	986	-0-	-254	-0-	21	1	N	-0-		-0-
06	900 N	728	-0-	-172	-0-	17	1	N	-0-		-0-
07	1209 N	816	-0-	-393	-0-	19	1	N	-0-		-0-
08	992 N	789	-0-	-203	-0-	19	1	N	-0-		-0-
*09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574			
04	3000 N	3097	-0-	97	97	3097	2	N	-0-		17
05	2478 N	2381	-0-	-97	-0-	50	1	N	-0-		17
06	840 N	106	-0-	-734	-0-	2	1	N	-0-		17
07	868 X	164	-0-	-704	-0-	4	1	N	-0-		17
*08	868 X	831	-0-	-37	-0-	20	1	N	-0-		17
*09	840 X	533	-0-	-307	-0-	14	1	N	-0-		17

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822			
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	N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462			
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3823	-0-	723	723	80	1	N	-0-		-0-
06	3000 N	4034	-0-	1034	1757	93	1	N	-0-		-0-
07	5597 X	3840	-0-	-1757	-0-	88	1	N	-0-		-0-
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
*09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810			
04	1320 N	121	-0-	-1199	-0-	121	2	N	-0-		-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
08	589 N	259	-0-	-330	-0-	6	1	N	-0-		-0-
09	240 N	110	-0-	-130	-0-	3	1	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	992 N	578	-0-	-414	-0-	45 1	533 2	N	-0-			-0-
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	57 1	793 2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786				
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
*08	3131 X	2239	-0-	-892	-0-	31 1	2208 2	N	-0-			156
*09	2640 X	2422	-0-	-218	-0-	30 1	2392 2	N	-0-			156

REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850				
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-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720				
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
*08	1519 N	1065	-0-	-454	-0-	31 1	1034 2	N	-0-			64
*09	1470 N	1270	-0-	-200	-0-	30 1	1240 2	N	-0-			64

REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133				
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
*08	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	31 1	2413 2	N	-0-			23
*09	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	30 1	2561 2	N	-0-			23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140				
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
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-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	550	-0-	-470	-0-	550	2	N	-0-			-0-
REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979				
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			34
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			34
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	30	1	N	141	173	1	2
						155	9					
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			2
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			2
*09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			2
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164				
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
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			23
*09	1050 N	661	-0-	-389	-0-	661	2	N	-0-			23
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133				
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-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2	N	-0-			-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574				
04	1320 X	699	-0-	-621	-0-	699	2	N	-0-			-0-
05	1364 X	1349	-0-	-15	-0-	28	1	N	-0-			-0-
06	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
07	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494				
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561				
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
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
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		17
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		-0-

EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454				
04	8970	X	6578	-0-	-2392	-0-	432	1	6146	2	N	-0-
05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	547	1	8886	2	N	-0-
06	10020	X	9207	-0-	-813	-0-	562	1	8645	2	N	-0-
07	10354	X	8887	-0-	-1467	-0-	556	1	8331	2	N	-0-
08	10354	X	6544	-0-	-3810	-0-	396	1	6148	2	N	-0-
09	9210	X	8149	-0-	-1061	-0-	455	1	7694	2	N	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565				
04	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	2				16
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	788	2	N	17
							1	9				
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	N	17
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			2 1	15
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	N	15
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	15

REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931				
04	9030	X	6685	-0-	-2345	-0-	411	1	6274	2	N	-0-
05	8556	X	8050	-0-	-506	-0-	441	1	7609	2	N	-0-
06	8940	X	8024	-0-	-916	-0-	465	1	7559	2	N	-0-
07	9238	X	7773	-0-	-1465	-0-	461	1	7312	2	N	-0-
08	9238	X	6707	-0-	-2531	-0-	376	1	6331	2	N	-0-
09	8010	X	5932	-0-	-2078	-0-	311	1	5621	2	N	-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645				
04	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	254	1	3888	2	N	-0-
05	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	225	1	3885	2	N	-0-
06	4230	X	3726	-0-	-504	-0-	216	1	3510	2	N	-0-
07	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	235	1	3720	2	N	-0-
08	4371	X	3694	-0-	-677	-0-	207	1	3487	2	N	-0-
09	4140	X	3645	-0-	-495	-0-	191	1	3454	2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840		
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
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
08	8277 X	7338	-0-	-939	-0-	440	1	6898	2	N	-0-	23
*09	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	591	1	10153	2	N	-0-	23

EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210		
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-
08	5239 X	4656	-0-	-583	-0-	261	1	4395	2	N	-0-	-0-
09	5070 X	4598	-0-	-472	-0-	241	1	4357	2	N	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100		
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-
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	329	1	5552	2	Y	-0-	-0-
*09	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	274	1	4966	2	Y	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785		
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-
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	189	1	3191	2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	167	1	3028	2	Y	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730		
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-
08	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	162	1	2211	2	N	-0-	-0-
09	2460 X	2127	-0-	-333	-0-	140	1	1987	2	N	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440		
04	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	468	1	6694	2	N	-0-	121
05	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	467	1	7513	2	N	-0-	121
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	413	1	6233	2	N	-0-	121
07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	400	1	5849	2	N	-0-	121
08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	642	1	10286	2	N	-0-	121
*09	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	797	1	13876	2	N	239	186 1 174
						263	9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628		
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
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	144 1	2199 2	Y	-0-	-0-
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	129 1	2228 2	Y	-0-	-0-
06	2130 N	2117	-0-	-13	-0-	123 1	1994 2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	120 1	1905 2	Y	-0-	-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	132 1	2222 2	Y	-0-	-0-
*09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	115 1	2085 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		
04	6420 X	5942	-0-	-478	-0-	281 1	5418 2	N	221	334
						243 9				
05	6634 X	5420	-0-	-1214	-0-	274 1	5146 2	N	-0-	151
06	6180 X	4346	-0-	-1834	-0-	213 1	4133 2	N	-0-	34
07	6386 X	4749	-0-	-1637	-0-	228 1	4521 2	N	-0-	25
08	6386 X	5112	-0-	-1274	-0-	240 1	4871 2	N	1	16
						1 9				
*09	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	399 1	8376 2	N	-0-	5

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720		
04	3540 X	3030	-0-	-510	-0-	186 1	2844 2	Y	-0-	3
05	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	174 1	2995 2	Y	-0-	3
06	3570 X	3170	-0-	-400	-0-	184 1	2986 2	Y	-0-	3
07	3689 X	3369	-0-	-320	-0-	200 1	3169 2	Y	-0-	3
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	179 1	3014 2	Y	-0-	3
*09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	160 1	2894 2	Y	-0-	3

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814		
04	3000 N	3041	-0-	41	41	187 1	2854 2	Y	-0-	-0-
05	2976 N	2857	-0-	-119	-0-	157 1	2700 2	Y	-0-	-0-
06	2880 N	2765	-0-	-115	-0-	160 1	2605 2	Y	-0-	-0-
07	2976 X	2427	-0-	-549	-0-	144 1	2283 2	Y	-0-	-0-
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	167 1	2813 2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	147 1	2662 2	Y	-0-	-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124		
04	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	433 1	7753 2	N	-0-	-0-
05	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	458 1	8013 2	N	-0-	-0-
06	8220 X	8051	-0-	-169	-0-	423 1	7628 2	N	-0-	-0-
07	8494 X	8166	-0-	-328	-0-	421 1	7745 2	N	-0-	-0-
08	8494 X	8030	-0-	-464	-0-	407 1	7623 2	N	-0-	-0-
09	8190 X	7718	-0-	-472	-0-	380 1	7338 2	N	-0-	-0-

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686		
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-
08	3844 X	3084	-0-	-760	-0-	145 1	2939 2	N	-0-	-0-
09	3720 X	2952	-0-	-768	-0-	134 1	2818 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-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 263117	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 10407	PERF.10692	- 15022			
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		
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-	
08	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	401 1	8128 2	N	-0-	-0-	
*09	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	364 1	7643 2	N	-0-	-0-	

BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 10432	PERF.10760	- 14360			
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	205 1	3952 2	Y	1	24 1 23	
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-	8	
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	223 1	4428 2	Y	-0-	8	
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	225 1	4553 2	Y	-0-	8	
*09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	255 1	5349 2	Y	-0-	8	

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11480	- 12614			
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-	
08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	28 1	1107 2	N	-0-	-0-	
*09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	29 1	1093 2	N	-0-	-0-	

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #: 1HA		RRCID -> 284175	COMPL. DATE 10/26/2017	TOTAL DEPTH 10220	PERF.10582	- 15902			
04	39450 X	36413	-0-	-3037	-0-	1906 1	34391 2	N	105	167 1 316	
05	40765 X	37952	-0-	-2813	-0-	1993 1	35083 2	N	796	256 1 856	
06	38220 X	34360	-0-	-3860	-0-	1765 1	31959 2	N	578	707 1 727	
07	39463 X	35380	-0-	-4083	-0-	1783 1	32928 2	N	608	451 1 884	
08	37944 X	34429	-0-	-3515	-0-	1713 1	32180 2	N	487	357 1 1014	
09	36720 X	31949	-0-	-4771	-0-	1563 1	30289 2	N	88	577 1 525	

NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #: 1HA		RRCID -> 284368	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL DEPTH 11223	PERF.12580	- 18184			
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-	
08	28117 X	26178	-0-	-1939	-0-	1231 1	24947 2	N	-0-	-0-	
09	27120 X	24746	-0-	-2374	-0-	1125 1	23621 2	N	-0-	-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111			
SHELLEY 'A'		WELL #: 1									
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-	
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	51 1	913 2	Y	-0-	-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHELLEY 'A'		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHELLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482		- 11833				
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-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	40 1	718 2		Y	-0-					-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT					-0-
SHELLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187696		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12094		- 12144				
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-
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	114 1	2017 2		Y	-0-					-0-
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT					-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11290		- 12391				
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
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-					115
09		0	64	-0-	64	-0-	64 2			N	-0-					115
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11976		- 12415				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12314		- 12922				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502		PERF. N/A						
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
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-					115
09		0	3	-0-	3	-0-	3 2			N	-0-					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
VICKERY A				WELL #: 1	RRCID -> 233523	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 11785	PERF.10188	- 11098		
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	EOM BALANCE
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	812	-0-	-211	-0-	812 2		N	-0-		160
08	992 N	535	-0-	-457	-0-	535 2		N	-0-		160
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		160

WATSON				WELL #: 3	RRCID -> 250680	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9866	- 11155		
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		28
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	13		41
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		41

ROGERS				WELL #: 3	RRCID -> 250959	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10244	- 11053		
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	1062	-0-	-302	-0-	1062 2		N	-0-		60
*08	1519 N	1014	-0-	-505	-0-	1013 2	1 9	N	1	1 8	60
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		60

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 256234	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 11404	PERF.10158	- 11202		
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	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		50
08	1147 N	949	-0-	-198	-0-	949 2		N	-0-		50
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		50

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 262891	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10157	- 10878		
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	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		25
*08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2456 2	1 9	N	1	1 8	25
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		25

WATSON				WELL #: 4	RRCID -> 263429	COMPL. DATE 09/28/2010	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10835	- 11167		
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	2109	-0-	-92	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
08	2139 N	1308	-0-	-831	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390														
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

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-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465														
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-
08		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184														
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-
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
*09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445														
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-
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09		150 X	99	-0-	-51	-0-	99	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155														
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-
08		372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	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 #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440					
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
08	3441 X	1244	-0-	-2197	-0-	1244	2			Y	-0-					1
09	3330 X	1518	-0-	-1812	-0-	1518	2			Y	-0-					1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GU		WELL #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603 - 11800					
04	5433 X	3081	-0-	-2352	-0-	3081	2			N	-0-					10
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					10
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					10
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					10
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					10
*09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					10
DOSS GU		WELL #:		2	RRCID ->	212513	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9856 - 11407					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696		
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384		
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-	-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-	-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	Y	-0-	-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	Y	-0-	-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1154	-0-	-286	-0-	1154	2	Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544		
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678		
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	Y	-0-	1
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	Y	-0-	1
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	Y	-0-	1
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	Y	-0-	1
08	4123 X	3206	-0-	-917	-0-	3206	2	Y	-0-	1
09	3990 X	3218	-0-	-772	-0-	3218	2	Y	-0-	1

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561		
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-	1
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-	1
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-	1
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	Y	-0-	1
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-	1
*09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-	1

DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
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-
08	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2	Y	-0-	-0-
09	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2	Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287		
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
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	Y	-0-		5
*09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	Y	-0-		5

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753		
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
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168 2	Y	-0-		1
*09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
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-
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	Y	-0-		-0-
*09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540		
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-
08	248 N	11	-0-	-237	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378		
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
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	Y	-0-		2
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

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
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					7
*09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

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
08	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			Y	-0-					1
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

04	3000 N	2962	-0-	-38	-0-	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-
08	3069 X	1126	-0-	-1943	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	1367	-0-	-1603	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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-	210	3210	2		Y	-0-					-0-
07	2760 N	2550	-0-	-210	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2945 N	2139	-0-	-806	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	1849	-0-	-1001	-0-	1849	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 #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
08	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	1438 2		Y	-0-			6
09	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	1453 2		Y	-0-			6

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852				
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-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-			-0-
*09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456				
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
08	2139 X	909	-0-	-1230	-0-	909 2		Y	-0-			4
09	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	2054 2		Y	-0-			4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188				
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-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150				
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
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			3
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	642 2		Y	-0-			3

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214				
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
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2		Y	-0-			6
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	853 2		Y	-0-			6

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436				
04	3000 N	3019	-0-	19	19	3019 2		Y	-0-			1
05	3076 X	3057	-0-	-19	-0-	3057 2		Y	-0-			1
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		Y	-0-			1
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-			1
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		Y	-0-			1
09	3030 X	1895	-0-	-1135	-0-	1895 2		Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736		
M	O	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
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	Y	-0-		1
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	Y	-0-		1
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	Y	-0-		1
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	Y	-0-		1
08	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2060 2	Y	-0-		1
09	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	1467 2	Y	-0-		1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687		
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2	Y	-0-		-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	Y	-0-		-0-
06	2160 N	1754	-0-	-406	-0-	1754 2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	2134	-0-	-222	-0-	2134 2	Y	-0-		-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	Y	-0-		-0-
*09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100		
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	Y	-0-		1
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	Y	-0-		1
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	Y	-0-		1
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	Y	-0-		1
08	1798 N	1443	-0-	-355	-0-	1443 2	Y	-0-		1
09	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586 2	Y	-0-		1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638		
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	-0-		1
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	Y	-0-		1
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	Y	-0-		1
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	Y	-0-		1
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	Y	-0-		1
*09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	Y	-0-		1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	Y	-0-		-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	Y	-0-		-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	Y	-0-		-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453 2	Y	-0-		-0-
*09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	Y	-0-		-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	Y	-0-		-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	Y	-0-		-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1233 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	762	-0-	-558	-0-	762 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
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-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	1366 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 #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

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
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
08	1364 N	977	-0-	-387	-0-	977 2		Y	-0-			42
09	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	1111 2		Y	-0-			42

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

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-
08	4495 X	3992	-0-	-503	-0-	3992 2		Y	-0-			-0-
09	4350 X	3125	-0-	-1225	-0-	3125 2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

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-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-			-0-
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	820 2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554 2		Y	-0-			8
*09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-			8

 RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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
08	744 N	556	-0-	-188	-0-	556 2		Y	-0-			6
09	660 N	447	-0-	-213	-0-	447 2		Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2040 N	1982	-0-	-58	-0-	1982	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	3466	-0-	366	-0-	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-
08	2046 X	1507	-0-	-539	-0-	1507	2		Y	-0-		-0-
09	1980 X	1406	-0-	-574	-0-	1406	2		Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693				
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-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-		-0-
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960				
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
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	2		Y	-0-		1
09	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	2		Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986				
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-
08	3968 X	2912	-0-	-1056	-0-	2912	2		Y	-0-		-0-
09	3840 X	2278	-0-	-1562	-0-	2278	2		Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096				
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
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-		2
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2		Y	-0-		2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724				
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-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-		-0-
*09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
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
08	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1785	2		Y	-0-		7
09	1830 N	1544	-0-	-286	-0-	1544	2		Y	-0-		7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11367 - 12917	
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
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
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	Y	-0-			1
*09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11368 - 13090	
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-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	Y	-0-			-0-
*09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716	
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
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	Y	-0-			1
*09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996	
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
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	Y	-0-			8
*09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	Y	-0-			8

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930	
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-
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	919	-0-	-101	-0-	919 2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978	
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-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-			-0-
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539	
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
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	Y	-0-			16
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	739 2	Y	-0-			16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724			
M	O	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
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-	
08	1612 N	1356	-0-	-256	-0-	1356	2	N	-0-	-0-	
09	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906			
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-	
08	4650 X	2571	-0-	-2079	-0-	2571	2	Y	-0-	-0-	
09	4500 X	2676	-0-	-1824	-0-	2676	2	Y	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786			
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-	
08	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2	Y	-0-	-0-	
*09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830			
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	
08	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2	Y	-0-	4	
*09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	Y	-0-	4	

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952			
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	
08	1798 N	1474	-0-	-324	-0-	1474	2	Y	-0-	1	
09	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2	Y	-0-	1	

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452			
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	
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-	1	
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	1	

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403			
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-	
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	Y	-0-	-0-	
*09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	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 #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437		
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
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
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-	16
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-	16

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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-
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	727 2		Y	-0-	-0-
09	840 N	645	-0-	-195	-0-	645 2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764		
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-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-	-0-
09	1260 N	879	-0-	-381	-0-	879 2		Y	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473		
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-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236		
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
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-	6
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		Y	-0-	6

DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528		
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
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		Y	-0-	31
*09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-	31

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462		
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
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2		Y	-0-	24
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 2		Y	-0-	24

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
SIMS, ALTON		WELL #:		25	RRCID ->	254058	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11316	- 13058	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-		1
09		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2		Y	-0-		1

DOSS GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254074	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13252	PERF.11351	- 11616	
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
08		837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2		Y	-0-		4
09		870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2		Y	-0-		4

SIMS, ALTON		WELL #:		28	RRCID ->	254621	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11254	- 12870	
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
08		2573 N	2296	-0-	-277	-0-	2296	2		Y	-0-		1
09		2370 N	1913	-0-	-457	-0-	1913	2		Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID ->	254735	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11310	- 11520	
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
08		2914 X	2401	-0-	-513	-0-	2401	2		Y	-0-		35
09		2820 X	2186	-0-	-634	-0-	2186	2		Y	-0-		35

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759	- 11651	
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
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		6
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		6

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
WORTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848	- 12680	
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
08		1178 X	436	-0-	-742	-0-	7	1	429 2	Y	-0-		5
09		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT		5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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
08	5394 X	2975	-0-	-2419	-0-	46	1	2927	2	Y	2			20
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			20
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746						
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
08	6417 X	3822	-0-	-2595	-0-	59	1	3761	2	Y	2			32
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			32
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745						
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
08	3007 X	2261	-0-	-746	-0-	35	1	2225	2	Y	1			16
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			16
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840						
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		
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	-0-		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	2			Y	-0-	1	1	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
08	930 N	375	-0-	-555	-0-	6 1	369 2	Y	-0-	4
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT	4

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810		
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				
08	4185 X	2264	-0-	-1921	-0-	35 1	2228 2	Y	1	17
						1 9				
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT	17

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170		
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				
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	67 1	1969 2	Y	3	12
						3 9				
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	24 1	1559 2	Y	2	4
						2 9				
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	4

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200		
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				
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	24 1	755 2	Y	2	5
						2 9				
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30 1	890 2	Y	2	7
						2 9				
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	18 1	1148 2	Y	1	2
						1 9				
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	2

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910		
04	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	30 1	975 2	Y	-0-	28
05	1984 N	1650	-0-	-334	-0-	57 1	1591 2	Y	2	17
						2 9				
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	66 1	2108 2	Y	7	12
						8 9				
07	1054 N	200	-0-	-854	-0-	7 1	193 2	Y	-0-	12
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-	2
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3870 X	3082	-0-	-788	-0-	93 1	2988 2	Y	1	51
						1 9				
05	3968 X	3371	-0-	-597	-0-	116 1	3252 2	Y	3 23 1	31
						3 9				
06	3840 X	3620	-0-	-220	-0-	109 1	3499 2	Y	11 24 1	18
						12 9				
07	3968 X	3444	-0-	-524	-0-	113 1	3324 2	Y	6	24
						7 9				
08	3379 X	2446	-0-	-933	-0-	38 1	2405 2	Y	3 19 1	8
						3 9				
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT	8

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A		
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-	-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-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	8 1	527 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880		
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
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				
*08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	60 1	3823 2	Y	5	10
						6 9				
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	10

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950		
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	98 1	3138 2	Y	2	20
						2 9				
05	3100 X	2382	-0-	-718	-0-	82 1	2300 2	Y	-0-	9
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	94 1	2998 2	Y	-0-	9
07	3348 X	2123	-0-	-1225	-0-	70 1	2052 2	Y	1	10
						1 9				
08	3348 X	2277	-0-	-1071	-0-	35 1	2241 2	Y	1	11
						1 9				
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT	11

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099		
04	4350 X	2382	-0-	-1968	-0-	72 1	2309 2	Y	1	49
						1 9				
05	4185 X	3126	-0-	-1059	-0-	107 1	3016 2	Y	3 22 1	30
						3 9				
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	128 1	4082 2	Y	12 20 1	22
						13 9				
07	4185 X	1229	-0-	-2956	-0-	40 1	1187 2	Y	2	24
						2 9				
08	3131 X	1148	-0-	-1983	-0-	18 1	1129 2	Y	1 19 1	6
						1 9				
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT	6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	9	1 548	2 Y	-0-		2
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		2

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960			
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
						1	9				
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
						1	9				
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF. 12180 - 13250			
04	3930 X	3726	-0-	-204	-0-	113	1 3612	2 Y	1		52
						1	9				
05	4402 X	3563	-0-	-839	-0-	122	1 3438	2 Y	3	25 1	30
						3	9				
06	4260 X	3668	-0-	-592	-0-	111	1 3545	2 Y	11	20 1	21
						12	9				
07	4402 X	3438	-0-	-964	-0-	113	1 3318	2 Y	6		27
						7	9				
08	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	53	1 3388	2 Y	4	23 1	8
						4	9				
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		8

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF. 13010 - 13020			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850			
04	3870 X	1235	-0-	-2635	-0-	37	1 1197	2 Y	1		18
						1	9				
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
						1	9				
*08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	56	1 3574	2 Y	2		11
						2	9				
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	15	1	925	2	Y	1	4	1	2
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	1	9			Y	NO RPT			2

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000				
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
*08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	45	1	2843	2	Y	3	6	1	5
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	3	9			Y	NO RPT			5

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070				
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
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	20	1	1295	2	Y	1	11	1	4
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	1	9			Y	NO RPT			4

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790				
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
*08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	13	1	839	2	Y	-0-			6
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 12018 - 12930	
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
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	13	1	428	2	Y	-0-
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	16	1	457	2	Y	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	799	2	Y	1
						1	9				
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	15	1	922	2	Y	1
						1	9				
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 13130	
04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	34	1	1094	2	Y	-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1363	2	Y	1
						1	9				6
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1660	2	Y	5
						6	9				6
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1294	2	Y	2
						2	9				
*08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	24	1	1530	2	Y	2
						2	9				8
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017	
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	87	1	2785	2	Y	2
						2	9				
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	160	1	4504	2	Y	-0-
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	147	1	4690	2	Y	-0-
07	2666 X	2113	-0-	-553	-0-	70	1	2042	2	Y	1
						1	9				
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970	
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	92	1	2947	2	Y	2
						2	9				
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3063	2	Y	-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	104	1	3338	2	Y	-0-
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	117	1	3447	2	Y	6
						7	9				
*08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	41	1	2592	2	Y	1
						1	9				
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040			
M	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
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-		3
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-	2 1	1
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-		1
07	744 N	144	-0-	-600	-0-	144	2	Y	-0-		1
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		1
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530			
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190			
04	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	46	1	Y	-0-		19
05	1984 N	1360	-0-	-624	-0-	47	1	Y	1	9 1	11
06	1950 N	1543	-0-	-407	-0-	47	1	Y	5	7 1	9
07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	50	1	Y	2		11
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	2	9 1	4
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	2	9	Y	NO RPT		4

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			17
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			17

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220		
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	1037	2	Y	-0-	12
05	1085 N	776	-0-	-309	-0-	27	1	748	2	Y	1	6 1 7
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	24	1	751	2	Y	2	5 1 4
07	1085 N	921	-0-	-164	-0-	30	1	889	2	Y	2	6
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	18	1	1162	2	Y	1	5 1 2
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	1	9			Y	NO RPT	2

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260		
04	3960 X	3484	-0-	-476	-0-	106	1	3377	2	Y	1	45
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	156	1	4389	2	Y	4	21 1 28
06	4200 X	3915	-0-	-285	-0-	118	1	3784	2	Y	12	19 1 21
07	4340 X	4109	-0-	-231	-0-	135	1	3967	2	Y	6	27
08	4557 X	4085	-0-	-472	-0-	63	1	4018	2	Y	4	22 1 9
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	4	9			Y	NO RPT	9

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020		
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
08	310 N	153	-0-	-157	-0-	2	1	151	2	Y	-0-	2
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776		
04	2310 X	1416	-0-	-894	-0-	43	1	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	1778	2	Y	1	9
08	1984 X	1673	-0-	-311	-0-	26	1	1646	2	Y	1	10
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	1	9			Y	NO RPT	10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238		
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
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	36 1	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	1743 2	Y	1	7
*08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	38 1	2426 2	Y	1	8
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	1 9		Y	NO RPT	8

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360		
04	4830 X	2469	-0-	-2361	-0-	75 1	2393 2	Y	1	50
05	4216 X	2152	-0-	-2064	-0-	74 1	2076 2	Y	2 23 1	29
06	3750 X	2882	-0-	-868	-0-	87 1	2785 2	Y	9 20 1	18
07	3720 X	1304	-0-	-2416	-0-	10 9	1259 2	Y	2	20
08	3720 X	152	-0-	-3568	-0-	43 1	150 2	Y	-0- 16 1	4
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	2 9		Y	NO RPT	4

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055		
FBPCS		WELL #: 2D								
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976		
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810		
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-
08	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1033 2		Y	-0-	-0-
09	1260 N	914	-0-	-346	-0-	914 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847		
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-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 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 #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650		
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
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-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-

REED "R"		WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484		
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-
08	1209 N	959	-0-	-250	-0-	959 2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 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		
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-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684		
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	-0-	6032 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	11011	-0-	7911	-0-	11011 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	6335	-0-	3235	-0-	6335 2	N	-0-		-0-
*09	19459 X	5281	-0-	-14178	-0-	5281 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848		
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-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	734	-0-	-766	-0-	734 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		
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-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746								
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-
08	1147 X	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1170 X	763	-0-	-407	-0-	763	2			N	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700								
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			-0-
06	450 N	371	-0-	-79	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032								
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-
08	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
09	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2069	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								
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-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596				
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
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-	-0-	
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-	-0-	
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	-0-	
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-	-0-	
08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-	-0-	
*09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178 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				
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-	
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	-0-	
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	-0-	460 2		N	-0-	-0-	
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	359 2		N	-0-	-0-	
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700				
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	-0-	
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-	-0-	
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-	-0-	
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-	-0-	
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	-0-	
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376				
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-	
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-	
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572				
04	780 N	648	-0-	-132	-0-	-0-	648 2		N	-0-	-0-	
05	806 N	608	-0-	-198	-0-	-0-	608 2		N	-0-	-0-	
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-	-0-	
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	-0-	
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-	-0-	
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-	-0-	

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585				
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-	-0-	
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-	-0-	
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-	-0-	
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-	-0-	
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-	-0-	
*09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813 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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396				
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-	
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2	N	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574				
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-	
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		-0-	
*09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560				
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-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710				
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-	
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-	
*09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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 #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784								
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702								
04	290	N	290	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	151	2			N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	127	2			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	148	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652								
04	487	N	487	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	372	N	152	-0-	-220	152	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726								
04	4710	X	4710	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4284	-0-	-186	4284	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4215	-0-	-404	4215	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4020	-0-	-599	4020	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4344	-0-	-126	4344	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 #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596							
M	O	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
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-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-				-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736							
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-
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2		N	-0-				-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660							
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-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-				-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2		N	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631							
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902							
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-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-				-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-				-0-

WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330							
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
08	1581	X	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			Y	-0-			13
09	1530	X	1089	-0-	-441	-0-	1089	2			Y	-0-			13

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128							
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-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	1241	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 #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870												
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		
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-
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2			Y	-0-	-0-
*09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870												
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-
08		868 N	365	-0-	-503	-0-	365 2			Y	-0-	-0-
09		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805												
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-
08		1550 X	1398	-0-	-152	-0-	1398 2			Y	-0-	-0-
09		1500 X	1290	-0-	-210	-0-	1290 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785												
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-
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2			Y	-0-	-0-
*09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795												
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-
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			Y	-0-	-0-
*09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203	2	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	3	-0-	3	206	3	2	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	2	-0-	2	208	2	2	Y	-0-	-0-	
*09	208 X	-0-	-0-	-208	-0-			Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848			
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-	
08	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2	Y	-0-	-0-	
09	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028			
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-	
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-	-0-	
*09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908			
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-	
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	Y	-0-	-0-	
09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	1061	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916			
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-	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-	-0-	
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756			
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-	
08	3069 X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2	Y	-0-	-0-	
*09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977			
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
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-	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	-0-	
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871			
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-	
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		Y	-0-	-0-	
09	1920 N	1616	-0-	-304	-0-	1616 2		Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828			
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-	
08	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 2		Y	-0-	-0-	
09	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1163 2		Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789			
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-	
08	3100 N	4514	-0-	1414	1414	4514 2		Y	-0-	-0-	
*09	3000 N	5542	-0-	2542	3956	5542 2		Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912			
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-	
08	2635 N	2265	-0-	-370	-0-	2265 2		Y	-0-	-0-	
09	2310 N	2063	-0-	-247	-0-	2063 2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827			
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-	
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-	-0-	
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916			
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-	
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-	-0-	
*09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 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 #:		6	RRCID ->	182151	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8370 - 12825	
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
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-
08		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	Y	-0-			-0-
*09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		13	RRCID ->	182223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10555 - 12795	
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-
08		1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2	Y	-0-			-0-
09		1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		12	RRCID ->	182814	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	10776 - 12792	
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-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-			-0-
09		900 N	637	-0-	-263	-0-	637	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	182835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10782 - 12786	
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-
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	Y	-0-			-0-
*09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		5	RRCID ->	182898	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	10956 - 11702	
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-
08		403 N	206	-0-	-197	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
*09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		16	RRCID ->	183282	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12984	PERF.	8344 - 12841	
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-
08		868 N	26	-0-	-842	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
*09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	183349	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8555 - 12836	
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-
08		2418 X	1015	-0-	-1403	-0-	1015	2	Y	-0-			-0-
09		2340 X	1141	-0-	-1199	-0-	1141	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 #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
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
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-
08	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459 2		Y	-0-	-0-
09	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	1412 2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
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-
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-	-0-
*09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		Y	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
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-
08	3100 N	3339	-0-	239	239	3339 2		Y	-0-	-0-
*09	3000 N	3345	-0-	345	584	3345 2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765		
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-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-	-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838		
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-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		Y	-0-	-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751		
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	196	3196 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3782	-0-	682	878	3782 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	3156	-0-	56	934	3156 2		Y	-0-	-0-
*09	3938 X	3004	-0-	-934	-0-	3004 2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785		
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-
08	2759 N	2562	-0-	-197	-0-	2562 2		Y	-0-	-0-
*09	3000 N	3397	-0-	397	397	3397 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 #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812		
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	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-
08	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	2	Y	-0-	-0-
*09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911		
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-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	-0-	-0-
*09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907		
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-
08	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	2735	2	Y	-0-	-0-
09	2730 X	2508	-0-	-222	-0-	2508	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805		
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-
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	Y	-0-	-0-
*09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886		
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-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-	-0-
*09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810		
04	3540 X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2	Y	-0-	-0-
05	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	3112	2	Y	-0-	-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	Y	-0-	-0-
07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	Y	-0-	-0-
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	Y	-0-	-0-
09	3840 X	3453	-0-	-387	-0-	3453	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920		
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-	-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	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 #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820		
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
04	480 N	219	-0-	-261	-0-	219 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	186	-0-	-310	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	222	-0-	-258	-0-	222 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753		
04	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	1551 2	Y	-0-		-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	Y	-0-		-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476 2	Y	-0-		-0-
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1256	-0-	-364	-0-	1256 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792		
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2	Y	-0-		-0-
05	2852 X	2614	-0-	-238	-0-	2614 2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2542	-0-	-218	-0-	2542 2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	2599 2	Y	-0-		-0-
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2	Y	-0-		-0-
*09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
04	1680 X	1565	-0-	-115	-0-	1565 2	Y	-0-		-0-
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	Y	-0-		-0-
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	Y	-0-		-0-
07	1612 X	1365	-0-	-247	-0-	1365 2	Y	-0-		-0-
08	1891 X	1886	-0-	-5	-0-	1886 2	Y	-0-		-0-
09	1830 X	1236	-0-	-594	-0-	1236 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766		
04	1680 X	1584	-0-	-96	-0-	1584 2	Y	-0-		-0-
05	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	1545 2	Y	-0-		-0-
06	1800 X	1507	-0-	-293	-0-	1507 2	Y	-0-		-0-
07	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	1859 2	Y	-0-		-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	Y	-0-		-0-
*09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743		
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-
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	Y	-0-		-0-
*09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839		
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-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	Y	-0-		-0-
09	960 N	709	-0-	-251	-0-	709 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838			
M	O	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
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-	
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-	-0-	
*09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935			
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-	
08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2	Y	-0-	-0-	
*09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888			
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-	
08	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	1204	2	Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976			
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-	
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	Y	-0-	-0-	
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010			
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-	
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	

POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880			
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-	
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939			
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-	
08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2	Y	-0-	-0-	
*09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844			
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
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-	
08	1147 N	776	-0-	-371	-0-	776	2	Y	-0-	-0-	
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839			
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-	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-	
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884			
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-	
08	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	2837	2	Y	-0-	-0-	
09	2910 X	2323	-0-	-587	-0-	2323	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824			
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-	
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	Y	-0-	-0-	
09	3450 X	2110	-0-	-1340	-0-	2110	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820			
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-	
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	-0-	-0-	
*09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	-0-	-0-	

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962			
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-	
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-	-0-	
09	1740 N	167	-0-	-1573	-0-	167	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855			
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-	
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2	Y	-0-	-0-	
*09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	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 #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941												
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

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-
08		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		Y	-0-		-0-
*09		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836												
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-
08		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		Y	-0-		-0-
*09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876												
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-
08		217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
09		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882												
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-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
*09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075												
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-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122												
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
06		270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
07		279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
08		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
09		240 N	110	-0-	-130	-0-	110 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146												
04		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		Y	-0-		-0-
05		2542 X	1483	-0-	-1059	-0-	1483 2		Y	-0-		-0-
06		2460 X	1458	-0-	-1002	-0-	1458 2		Y	-0-		-0-
07		2542 X	1578	-0-	-964	-0-	1578 2		Y	-0-		-0-
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-		-0-
*09		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 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 #:		8	RRCID ->	188951	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11020 - 12952	
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
04		1245 N	1245	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-		-0-
05		1240 N	1232	-0-	-8	1232	2		Y	-0-		-0-
06		1230 N	1204	-0-	-26	1204	2		Y	-0-		-0-
07		1302 N	1222	-0-	-80	1222	2		Y	-0-		-0-
08		1240 N	1228	-0-	-12	1228	2		Y	-0-		-0-
09		1200 N	1172	-0-	-28	1172	2		Y	-0-		-0-

BRUMLow GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	189016	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.11110 - 12830	
04		2250 X	1614	-0-	-636	1614	2		Y	-0-		-0-
05		1953 N	1715	-0-	-238	1715	2		Y	-0-		-0-
06		1740 N	1636	-0-	-104	1636	2		Y	-0-		-0-
07		1674 N	1463	-0-	-211	1463	2		Y	-0-		-0-
08		1705 N	1495	-0-	-210	1495	2		Y	-0-		-0-
09		1650 N	1460	-0-	-190	1460	2		Y	-0-		-0-

BRUMLow GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	189022	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10787 - 12830	
04		2760 X	2178	-0-	-582	2178	2		Y	-0-		-0-
05		2852 X	2147	-0-	-705	2147	2		Y	-0-		-0-
06		2760 X	1693	-0-	-1067	1693	2		Y	-0-		-0-
07		2263 X	2248	-0-	-15	2248	2		Y	-0-		-0-
08		2698 X	2698	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-		-0-
*09		3908 X	3908	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-		-0-

BRUMLow GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	189049	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8442 - 12872	
04		3300 X	2338	-0-	-962	2338	2		Y	-0-		-0-
05		3551 X	3551	-0-	-0-	3551	2		Y	-0-		-0-
06		4374 X	4374	-0-	-0-	4374	2		Y	-0-		-0-
07		4153 X	4153	-0-	-0-	4153	2		Y	-0-		-0-
08		3719 X	3719	-0-	-0-	3719	2		Y	-0-		-0-
09		4380 X	3123	-0-	-1257	3123	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	189287	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10698 - 12868	
04		2549 N	2549	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-		-0-
05		2449 N	2311	-0-	-138	2311	2		Y	-0-		-0-
06		2542 N	2542	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-		-0-
07		2449 N	2232	-0-	-217	2232	2		Y	-0-		-0-
08		2325 N	1711	-0-	-614	1711	2		Y	-0-		-0-
09		2370 N	1890	-0-	-480	1890	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10770 - 12898	
04		2608 N	2608	-0-	-0-	2608	2		Y	-0-		-0-
05		1980 N	1980	-0-	-0-	1980	2		Y	-0-		-0-
06		1770 N	1515	-0-	-255	1515	2		Y	-0-		-0-
07		2966 N	2966	-0-	-0-	2966	2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	3115	-0-	15	3115	2		Y	-0-		-0-
*09		2677 N	2662	-0-	-15	2662	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11004 - 12876	
04		750 N	727	-0-	-23	727	2		Y	-0-		-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	838	2		Y	-0-		-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	848	2		Y	-0-		-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	873	2		Y	-0-		-0-
08		879 N	879	-0-	-0-	879	2		Y	-0-		-0-
*09		864 N	864	-0-	-0-	864	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 #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827	
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-
08	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182 2		Y	-0-		-0-
09	2400 N	1998	-0-	-402	-0-	1998 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904	
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-
08	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		Y	-0-		-0-
*09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981	
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-
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		Y	-0-		-0-
*09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 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	
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-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		Y	-0-		-0-
*09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912	
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-
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		Y	-0-		-0-
*09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835	
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-
08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		Y	-0-		-0-
09	2010 X	1664	-0-	-346	-0-	1664 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 #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-		-0-
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851		
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-
08	2232 X	1686	-0-	-546	-0-	1686 2	Y	-0-		-0-
09	2280 X	1443	-0-	-837	-0-	1443 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869		
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-
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1002	-0-	-438	-0-	1002 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016		
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-
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	Y	-0-		-0-
*09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887		
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-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814		
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-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	Y	-0-		-0-
*09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 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		
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-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	Y	-0-		-0-
*09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 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 #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966		
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
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-
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	Y	-0-		-0-
*09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860		
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-
08	527 N	159	-0-	-368	-0-	159 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	171	-0-	-129	-0-	171 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916		
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-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965 2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872		
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-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	Y	-0-		-0-
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	Y	-0-		-0-

WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878		
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-
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3168	-0-	168	168	3168 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812		
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-
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2	Y	-0-		-0-
09	3210 X	2353	-0-	-857	-0-	2353 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140		
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-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 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 #:		1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362		
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

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-
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2		N	-0-			-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850		
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-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-
*09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710		
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-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886		
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-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		Y	-0-			-0-
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.10888 - 12878		
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-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11152 - 12891		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 12116		
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-
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		Y	-0-			-0-
09	2160	N	1716	-0-	-444	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.10865 - 12858		
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
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-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10680 - 12889		
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-
08	1798 N	1163	-0-	-635	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-
*09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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		
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-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		Y	-0-			-0-
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	192091	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12086 - 12920		
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-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192154	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.10755 - 12874		
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-
08	4309 X	2816	-0-	-1493	-0-	2816	2		Y	-0-			-0-
09	4170 X	3634	-0-	-536	-0-	3634	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11262 - 12942		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872		
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-
08	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
09	2490 N	2149	-0-	-341	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		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							
04		2040 X	1657	-0-	-383	-0-	1657	2		Y	-0-				-0-
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
08		2108 N	1282	-0-	-826	-0-	1282	2		Y	-0-				-0-
09		1560 N	608	-0-	-952	-0-	608	2		Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386							
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-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2		Y	-0-				-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-				-0-
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160							
04		2220 N	1811	-0-	-409	-0-	1811	2		Y	-0-				-0-
05		3100 N	4470	-0-	-1370	-0-	1370	2		Y	-0-				-0-
06		3000 N	2393	-0-	-607	-0-	763	2		Y	-0-				-0-
07		3100 N	2721	-0-	-379	-0-	384	2		Y	-0-				-0-
08		2437 X	2053	-0-	-384	-0-	2053	2		Y	-0-				-0-
*09		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574							
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-
08		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		Y	-0-				-0-
*09		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180							
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-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-				-0-
*09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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 #:		24		RRCID ->		193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480		
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

04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	-0-	4665	2		Y	-0-			-0-
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-			-0-
*09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899		
04	2910 X	148	-0-	-2762	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	143	-0-	-2864	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	4194	2		Y	-0-			-0-
07	1023 X	770	-0-	-253	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
09	2910 X	904	-0-	-2006	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4		RRCID ->		193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549		
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
06	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
*09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	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		
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-			-0-
05	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
07	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
08	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1349	-0-	-541	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11		RRCID ->		193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625		
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
06	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2		Y	-0-			-0-
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-
08	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-
*09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012		
04	2220 N	2110	-0-	-110	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1370	-0-	-700	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	1284	-0-	-886	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	1345	-0-	-732	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
*09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
08		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310 2		Y	-0-		-0-
09		1410 N	926	-0-	-484	-0-	926 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862												
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-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
09		330 N	120	-0-	-210	-0-	120 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												
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-
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		Y	-0-		-0-
09		1170 N	83	-0-	-1087	-0-	83 2		Y	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198												
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-
08		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		Y	-0-		-0-
*09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772												
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-
08		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
*09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870												
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-
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		Y	-0-		-0-
*09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612												
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-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 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 #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638		
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
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-
08	868 N	721	-0-	-147	-0-	721 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306		
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-
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2	Y	-0-		-0-
09	3510 X	2687	-0-	-823	-0-	2687 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516		
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-
08	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975 2	Y	-0-		-0-
09	3180 X	3064	-0-	-116	-0-	3064 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		
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-
08	2387 N	2198	-0-	-189	-0-	2198 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2031	-0-	-219	-0-	2031 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470		
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-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246		
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-
08	1457 X	1411	-0-	-46	-0-	1411 2	Y	-0-		-0-
09	1410 X	1283	-0-	-127	-0-	1283 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630		
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-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562
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	M	PROD	BALANCE

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-
08		744 N	593	-0-	-151	-0-	593 2			N	-0-	-0-
09		630 N	517	-0-	-113	-0-	517 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656
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-
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2			Y	-0-	-0-
*09		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720
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-
08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2			Y	-0-	-0-
*09		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 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
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-
08		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2			Y	-0-	-0-
*09		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 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
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-
08		3472 X	3101	-0-	-371	-0-	3101 2			Y	-0-	-0-
09		3360 X	2273	-0-	-1087	-0-	2273 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274
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-
08		1178 N	713	-0-	-465	-0-	713 2			Y	-0-	-0-
*09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 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
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-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			Y	-0-	-0-
*09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 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 #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-	-0-
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784		
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-
08	1209 N	964	-0-	-245	-0-	964 2		N	-0-	-0-
09	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970 2		N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504		
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-
08	3441 X	3147	-0-	-294	-0-	3147 2		Y	-0-	-0-
09	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	3041 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		
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-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-	-0-
09	1710 N	1588	-0-	-122	-0-	1588 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494		
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-
08	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044 2		Y	-0-	-0-
09	3060 X	2791	-0-	-269	-0-	2791 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195		
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-
08	2728 N	2486	-0-	-242	-0-	2486 2		Y	-0-	-0-
09	2670 N	2533	-0-	-137	-0-	2533 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944		
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-
08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2		Y	-0-	-0-
*09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2	N	-0-	-0-	-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-	-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859		
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880		
04	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1206 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162 2	Y	-0-	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911		
04	2190 X	1565	-0-	-625	-0-	1565 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1922 X	1418	-0-	-504	-0-	1418 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1612 X	1308	-0-	-304	-0-	1308 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1560 X	906	-0-	-654	-0-	906 2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918		
04	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	Y	-0-	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860		
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	603	-0-	-513	-0-	603 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	670	-0-	-446	-0-	670 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	702	-0-	-378	-0-	702 2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492		
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2	N	-0-	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1373	-0-	-456	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	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

04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2680	-0-	-20	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3223	-0-	123	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3621	-0-	521	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	1427	-0-	-1243	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
*09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

04	990	N	717	-0-	-273	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	701	-0-	-291	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	408	-0-	-305	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	254	-0-	-646	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	360	N	247	-0-	-113	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2005	-0-	-847	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2482	-0-	-98	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110														
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

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-
08		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
*09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482														
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-
08		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302														
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-
08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
*09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934														
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-
08		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		Y	-0-			-0-
*09		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	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														
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	-0-	4769	5486	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	5225	-0-	2125	-0-	6894	5225	2	Y	-0-			-0-
*09		11797 X	4903	-0-	-6894	-0-	4903	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861														
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-
08		2232 N	1727	-0-	-505	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-
09		2010 N	799	-0-	-1211	-0-	799	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750														
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-
08		3503 X	3406	-0-	-97	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
09		3390 X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2		Y	-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 #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034 2		N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
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-
08		589 N	412	-0-	-177	-0-	412 2		Y	-0-		-0-
09		570 N	354	-0-	-216	-0-	354 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												
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-
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
*09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 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												
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-
08		4116 X	3289	-0-	-827	-0-	3289 2		Y	-0-		-0-
*09		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
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-
08		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2		N	-0-		-0-
09		630 N	469	-0-	-161	-0-	469 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
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-
08		3069 X	2976	-0-	-93	-0-	2976 2		N	-0-		-0-
*09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505												
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-
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-		-0-
*09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 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 #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342															
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
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-
08		1891 X	1161	-0-	-730	-0-	1161	2			Y	-0-			-0-
09		1200 X	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716															
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-
08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-			-0-
*09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125															
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-
08		2046 N	912	-0-	-1134	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
*09		3000 N	3226	-0-	226	-0-	226	2			Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551															
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	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	3039	-0-	-61	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*09		2980 X	2958	-0-	-22	-0-	2958	2			N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492															
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-
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-			-0-
*09		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424															
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-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496															
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-
08		2077 N	1698	-0-	-379	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-
09		2160 N	1573	-0-	-587	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10940 - 12791	
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
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-
08	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	1182	2	Y	-0-		-0-
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 12616	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11254 - 12110	
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-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-		-0-
09	2220 N	1580	-0-	-640	-0-	1580	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	
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-
08	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1948	2	Y	-0-		-0-
*09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	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	
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-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-		-0-
*09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477		PERF.10976 - 12295	
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-
08	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11076 - 12834	
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-
08	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2	Y	-0-		-0-
09	2910 X	2815	-0-	-95	-0-	2815	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
EPPES, FRED R.		WELL #:		19	RRCID ->	206959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10782 - 12860				
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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207045	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11054 - 12591				
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-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-				-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-				-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207209	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10502 - 12863				
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-
08	4526 X	3771	-0-	-755	-0-	3771	2			Y	-0-				-0-
09	4380 X	3064	-0-	-1316	-0-	3064	2			Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		17	RRCID ->	207394	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10788 - 12853				
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-
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-				-0-
*09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	207423	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12886	PERF.10543 - 12751				
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-				-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		10	RRCID ->	207434	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10475 - 12401				
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-
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-				-0-
09	1980 N	1439	-0-	-541	-0-	1439	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				
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-
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-				-0-
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	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 #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
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

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-
08		465 N	199	-0-	-266	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
09		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260												
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-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-		-0-
09		870 N	670	-0-	-200	-0-	670 2		Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
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-
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
09		1410 N	1235	-0-	-175	-0-	1235 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												
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-
08		2201 N	2036	-0-	-165	-0-	2036 2		Y	-0-		-0-
09		1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1898 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
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-
08		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-		-0-
*09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
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-
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		Y	-0-		-0-
09		1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1675 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
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-
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		Y	-0-		-0-
*09		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 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 #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230		
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
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-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-	-0-
09	1740 N	1415	-0-	-325	-0-	1415 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425		
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-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-	-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508		
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-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
*09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950		
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-
08	1457 N	1010	-0-	-447	-0-	1010 2		Y	-0-	-0-
09	1380 N	1176	-0-	-204	-0-	1176 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652		
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-
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2		N	-0-	-0-
*09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 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 #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577												
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

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-
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
*09		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882												
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-
08		372 N	295	-0-	-77	-0-	295 2		N	-0-		-0-
09		330 N	291	-0-	-39	-0-	291 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686												
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-
08		3255 X	3153	-0-	-102	-0-	3153 2		Y	-0-		-0-
09		3150 X	1689	-0-	-1461	-0-	1689 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715												
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-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
*09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580												
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-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
*09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544												
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-
08		2108 N	1555	-0-	-553	-0-	1555 2		Y	-0-		-0-
09		1830 N	1648	-0-	-182	-0-	1648 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005												
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-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
*09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 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 #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710												
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
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-
08		1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1637 2			N	-0-	-0-
09		1710 N	1522	-0-	-188	-0-	1522 2			N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808												
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-
08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2			Y	-0-	-0-
*09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630												
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-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-	-0-
*09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624												
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-
08		2356 N	1414	-0-	-942	-0-	1414 2			Y	-0-	-0-
09		1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842												
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	3556	-0-	456	-0-	3552 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		3000 N	4158	-0-	1158	-0-	4154 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		3100 N	3543	-0-	443	-0-	2057 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		4801 X	2744	-0-	-2057	-0-	2742 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*09		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2481 2	1 9	N	1	1 8	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827												
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-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			Y	-0-	-0-
09		1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1586 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472												
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-
08		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	2838 2			Y	-0-	-0-
09		2940 X	2746	-0-	-194	-0-	2746 2			Y	-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 #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892		
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
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-
08	2852 X	494	-0-	-2358	-0-	494 2	N	-0-		-0-
09	2760 X	451	-0-	-2309	-0-	451 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		
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-
08	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	2002 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2188 2	N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536		
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-
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	N	-0-		-0-
09	3690 X	2660	-0-	-1030	-0-	2660 2	N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144		
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-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	Y	-0-		-0-
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461		
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-
08	1457 N	1198	-0-	-259	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826		
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	19	3019 2	Y	-0-		-0-
07	2970 N	2951	-0-	-19	-0-	2951 2	Y	-0-		-0-
08	2821 N	2684	-0-	-137	-0-	2684 2	Y	-0-		-0-
09	2790 X	1839	-0-	-951	-0-	1839 2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499		
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-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
*09	3000 N	3001	-0-	1	1	3001 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 #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
08		2945 X	1590	-0-	-1355	-0-	1590 2		Y	-0-		-0-
09		2850 X	1754	-0-	-1096	-0-	1754 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												
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-
08		2418 N	2012	-0-	-406	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
09		2280 N	1127	-0-	-1153	-0-	1127 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												
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-
08		3317 X	2983	-0-	-334	-0-	2983 2		Y	-0-		-0-
09		3210 X	2765	-0-	-445	-0-	2765 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												
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-
08		527 N	392	-0-	-135	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
09		330 N	231	-0-	-99	-0-	231 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600												
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-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781 2	1 9	N	1	1 8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721												
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-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	265 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												
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-
08		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
09		1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1565 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
08		1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1689 2			Y	-0-	-0-
*09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572												
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-
08		3100 N	4841	-0-	1741	1741	4841 2			Y	-0-	-0-
*09		3000 N	6966	-0-	3966	5707	6966 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												
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-
08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2			N	-0-	-0-
09		2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2301 2			N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140												
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-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			Y	-0-	-0-
*09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			Y	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742												
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-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2			Y	-0-	-0-
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	19 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602												
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-
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2			N	-0-	-0-
09		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205												
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-
08		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2			Y	-0-	-0-
*09		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 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 #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580		
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
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-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693		
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-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827		
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-
08	2883 X	1704	-0-	-1179	-0-	1704 2	Y	-0-		-0-
*09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850		
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-
08	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	Y	-0-		-0-
09	2430 X	2369	-0-	-61	-0-	2369 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313		
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-
08	558 N	449	-0-	-109	-0-	449 2	Y	-0-		-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 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		
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-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	Y	-0-		-0-
09	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332 2	Y	-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 #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679												
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

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-
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
*09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816												
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-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
*09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												
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-
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-		-0-
09		720 N	620	-0-	-100	-0-	620 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
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-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
*09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640												
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-
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		-0-
*09		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769												
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-
08		868 N	191	-0-	-677	-0-	191 2		N	-0-		-0-
09		540 N	181	-0-	-359	-0-	181 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676												
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-
08		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		Y	-0-		-0-
*09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 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 #:		18	RRCID ->	217046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11723 - 12213	
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
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-
08	2325 X	2153	-0-	-172	-0-	2153	2	Y	-0-			-0-
09	2250 X	2098	-0-	-152	-0-	2098	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	217063	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10989 - 12838	
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-
08	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2	N	-0-			-0-
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		21	RRCID ->	217071	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13045	PERF.11426 - 12818	
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-
08	1767 N	992	-0-	-775	-0-	992	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	819	-0-	-801	-0-	819	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217075	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12665	PERF.10482 - 12511	
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-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1356	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	
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-
08	1550 N	836	-0-	-714	-0-	836	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	793	-0-	-647	-0-	793	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	217311	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12934	PERF.11168 - 12742	
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-
08	2201 N	1342	-0-	-859	-0-	1342	2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1297	-0-	-743	-0-	1297	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		26	RRCID ->	217367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11580 - 12850	
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-
08	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2009	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	12787	PERF.10408	- 12609
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
08		723 X	723	-0-	-0-	-0-	716 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*09		702 X	702	-0-	-0-	-0-	699 2	3 9	N	3	3 8		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	13081	PERF.10837	- 11503
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-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013										TOTAL DEPTH	12358	PERF. 8564	- 12178
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-
08		1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1581 2		Y	-0-			-0-
09		1770 N	1502	-0-	-268	-0-	1502 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009										TOTAL DEPTH	12670	PERF.11316	- 12353
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-
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
*09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	12750	PERF.10552	- 12690
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-
08		3689 X	3029	-0-	-660	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	2913	-0-	-657	-0-	2913 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005										TOTAL DEPTH	12563	PERF.11058	- 12261
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-
08		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		Y	-0-			-0-
*09		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005										TOTAL DEPTH	12965	PERF.11672	- 12863
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-
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-			-0-
*09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 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 #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

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-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-				-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962														
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-
08		2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2	Y	-0-				-0-
09		2490 N	2398	-0-	-92	-0-	2398	2	Y	-0-				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110														
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-
08		4898 X	4825	-0-	-73	-0-	4825	2	N	-0-				-0-
09		4740 X	4014	-0-	-726	-0-	4014	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														
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-
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	Y	-0-				-0-
09		1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1134	2	Y	-0-				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822														
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-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-				-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-				-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402														
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-
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2	Y	-0-				-0-
*09		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
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-
08		3069 X	2820	-0-	-249	-0-	2820	2	Y	-0-				-0-
09		2970 X	2575	-0-	-395	-0-	2575	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 #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
08		3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2961 2			Y	-0-	-0-
09		3240 X	3237	-0-	-3	-0-	3237 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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		3100 N	4060	-0-	960	960	4060 2			Y	-0-	-0-
*09		3000 N	3009	-0-	9	969	3009 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024												
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-
08		3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149 2			N	-0-	-0-
09		3270 X	2768	-0-	-502	-0-	2768 2			N	-0-	-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773												
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-
08		186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2			Y	-0-	-0-
*09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882												
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-
08		713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2			Y	-0-	-0-
09		660 N	455	-0-	-205	-0-	455 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928												
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-
08		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 2			Y	-0-	-0-
09		1920 N	1135	-0-	-785	-0-	1135 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968												
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-
08		3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840 2			Y	-0-	-0-
09		3120 X	2671	-0-	-449	-0-	2671 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420		
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

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-	
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2			N	-0-		-0-	
*09		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2			N	-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850
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	1	8	
07		2635 N	2118	-0-	-517	-0-	2118 2			N	-0-		-0-	
08		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2			N	-0-		-0-	
*09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2			N	-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888
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-	
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-		-0-	
*09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 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
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-	
08		1519 N	908	-0-	-611	-0-	908 2			Y	-0-		-0-	
*09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			Y	-0-		-0-	

BELL GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11188 - 11590
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-	
08		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2			N	-0-		-0-	
09		1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1036 2			N	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.10571 - 10754
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10682 - 12903
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-	
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-		-0-	
*09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 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 #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2	N	-0-	-0-
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603		
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-
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-	-0-
*09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014		
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-
08	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	2806	2	Y	-0-	-0-
09	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2363	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		
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-
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	Y	-0-	-0-
*09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167		
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-
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	75	-0-	-525	-0-	75	2	Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996		
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-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	N	-0-	-0-
*09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161		
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-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	Y	-0-	-0-
*09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	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 #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305	
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
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-
08	3410 X	2655	-0-	-755	-0-	2655 2	N	-0-			-0-
09	3300 X	921	-0-	-2379	-0-	921 2	N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891	
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-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 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	
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-
08	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	2172 2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	2214 2	N	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918	
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-
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	Y	-0-			-0-
*09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842	
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-
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	Y	-0-			-0-
09	2640 X	2522	-0-	-118	-0-	2522 2	Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11726 - 12295	
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-
08	4867 X	4215	-0-	-652	-0-	4215 2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3637	-0-	-563	-0-	3637 2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775		PERF.11354 - 12646	
04	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2	N	-0-			-0-
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2809 2	N	1	1 8		-0-
06	2400 X	2334	-0-	-66	-0-	2333 2	N	1	1 8		-0-
07	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	2229 2	N	1	1 8		-0-
08	2480 X	2086	-0-	-394	-0-	2086 2	N	-0-			-0-
09	2400 X	2390	-0-	-10	-0-	2390 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 #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652		
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
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-
08	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715 2	N	-0-		-0-
09	2730 X	2017	-0-	-713	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
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-
08	2976 X	2854	-0-	-122	-0-	2854 2	Y	-0-		-0-
09	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2800 2	Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
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-
08	2790 X	1850	-0-	-940	-0-	1850 2	Y	-0-		-0-
09	2610 X	1687	-0-	-923	-0-	1687 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
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-
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	Y	-0-		-0-
*09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	Y	-0-		-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862		
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-
08	4681 X	4672	-0-	-9	-0-	4672 2	Y	-0-		-0-
09	4770 X	4031	-0-	-739	-0-	4031 2	Y	-0-		-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
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-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
*09	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
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-
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	Y	-0-		-0-
09	2160 N	2029	-0-	-131	-0-	2029 2	Y	-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 #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702		
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
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-
08	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	3445 2	N	-0-		-0-
*09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817		
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-
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	Y	-0-		-0-
*09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536		
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-
08	2356 N	1745	-0-	-611	-0-	1745 2	Y	-0-		-0-
*09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
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-
08	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2	N	-0-		-0-
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
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-
08	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
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-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	Y	-0-		-0-
*09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872		
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-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1758	-0-	-252	-0-	1758 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016													
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

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-
08		961 N	949	-0-	-12	-0-	949 2		Y	-0-			-0-
*09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564													
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-
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702													
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	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
07		2378 N	2073	-0-	-305	-0-	2073 2		Y	-0-			-0-
08		1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938 2		Y	-0-			-0-
*09		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519													
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-
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-			-0-
*09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682													
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-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
*09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860													
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
08		2697 X	2388	-0-	-309	-0-	2388 2		N	-0-			15
09		2610 X	2392	-0-	-218	-0-	2392 2		N	-0-			15

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880													
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-
08		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
*09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-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 #: 7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821		
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
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-
08	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
09	2340 N	2076	-0-	-264	-0-	2076 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772		
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-
08	2139 N	1916	-0-	-223	-0-	1916 2	Y	-0-		-0-
09	2220 N	1874	-0-	-346	-0-	1874 2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942		
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-
08	2821 X	2184	-0-	-637	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
09	2730 X	2150	-0-	-580	-0-	2150 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802		
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-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
09	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624		
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-
08	2790 N	2383	-0-	-407	-0-	2383 2	N	-0-		-0-
09	2730 N	1942	-0-	-788	-0-	1942 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786		
04	3060 X	2973	-0-	-87	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2936	-0-	-214	-0-	2936 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2973	-0-	-282	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
08	3255 X	3219	-0-	-36	-0-	3219 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	2529 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706		
04	3480 X	2961	-0-	-519	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	3563	-0-	-33	-0-	3563 2	N	-0-		-0-
06	3690 X	3291	-0-	-399	-0-	3291 2	N	-0-		-0-
07	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3406 2	N	-0-		-0-
08	3813 X	3457	-0-	-356	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
09	3450 X	2743	-0-	-707	-0-	2743 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 #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1620 N	1059	-0-	-561	-0-	1059	2	N	-0-	-0-
05		1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2	N	-0-	-0-
06		1140 N	937	-0-	-203	-0-	937	2	N	-0-	-0-
07		1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	2	N	-0-	-0-
08		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2	N	-0-	-0-
*09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523											
04		2910 X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2	Y	-0-	-0-
05		3007 X	2227	-0-	-780	-0-	2227	2	Y	-0-	-0-
06		2910 X	1927	-0-	-983	-0-	1927	2	Y	-0-	-0-
07		3007 X	1830	-0-	-1177	-0-	1830	2	Y	-0-	-0-
08		3007 X	2108	-0-	-899	-0-	2108	2	Y	-0-	-0-
09		2460 X	1737	-0-	-723	-0-	1737	2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940											
04		1380 N	782	-0-	-598	-0-	782	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	3417	-0-	317	317	3417	2	Y	-0-	-0-
06		2221 N	1904	-0-	-317	-0-	1904	2	Y	-0-	-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	Y	-0-	-0-
08		1984 X	1783	-0-	-201	-0-	1783	2	Y	-0-	-0-
09		1920 X	1706	-0-	-214	-0-	1706	2	Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726											
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	-0-
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	-0-
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-	-0-
07		1767 N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2	N	-0-	-0-
08		1767 N	1470	-0-	-297	-0-	1470	2	N	-0-	-0-
09		1680 N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2	N	-0-	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584											
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1 9 N	1 8	-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6 9 N	5 8	-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6 9 N	5 8	-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6 9 N	5 8	-0-
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4 9 N	4 8	-0-
*09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2 9 N	2 8	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772											
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-
08		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	Y	-0-	-0-
*09		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2	Y	-0-	-0-

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587											
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-
08		1767 N	997	-0-	-770	-0-	997	2	N	-0-	-0-
09		1230 N	947	-0-	-283	-0-	947	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224 2	1	9 N	1	1 8	-0-
09	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10980 - 12743	
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-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-		-0-
*09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 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	
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-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846	
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-
08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5579 2	47	9 N	43	43 8	-0-
*09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6507 2	32	9 N	29	29 8	-0-
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916	
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-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
*09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-		-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582	
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-		-0-
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-		-0-
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-		-0-
*09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-		-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2		N	-0-		-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657 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 #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666	
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
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-	-0-
05	3379 X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2		N	-0-	-0-
06	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	2910	2		N	-0-	-0-
07	3379 X	3168	-0-	-211	-0-	3168	2		N	-0-	-0-
08	3038 X	2609	-0-	-429	-0-	2609	2		N	-0-	-0-
*09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838	
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-	-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-	-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3282	-0-	182	182	3282	2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	3535	-0-	435	617	3535	2		Y	-0-	-0-
*09	3000 N	3649	-0-	649	1266	3649	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738	
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	-0-
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	864	2	1 9	N	1	1 8
06	960 N	831	-0-	-129	-0-	830	2	1 9	N	1	1 8
07	992 N	849	-0-	-143	-0-	848	2	1 9	N	1	1 8
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1 9	N	1	1 8
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10742 - 12906	
04	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2		N	-0-	-0-
05	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2		N	-0-	-0-
06	3600 X	3242	-0-	-358	-0-	3242	2		N	-0-	-0-
07	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644	2		N	-0-	-0-
08	3720 X	3349	-0-	-371	-0-	3349	2		N	-0-	-0-
09	3540 X	2932	-0-	-608	-0-	2932	2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11076 - 12570	
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-	-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2 9	N	2	2 8
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2 9	N	2	2 8
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1027	2	2 9	N	2	2 8
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1 9	N	1	1 8
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1 9	N	1	1 8

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888		PERF.11642 - 12713	
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-
08	3379 X	2849	-0-	-530	-0-	2849	2		Y	-0-	-0-
09	3270 X	2315	-0-	-955	-0-	2315	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941		PERF.11660 - 12765	
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-
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-	-0-
*09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-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 #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801				
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
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-
08	2170 N	818	-0-	-1352	-0-	818	2		N	-0-		-0-
09	2100 X	1218	-0-	-882	-0-	1218	2		N	-0-		-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168				
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-	-0-			Y	-0-		-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3741	-0-	741	741	3741	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837				
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-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969				
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-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	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				
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-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
*09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120				
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-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
*09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810				
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-
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3991	-0-	991	991	3991	2		Y	-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 #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161		
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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612		
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1919 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8078 - 12710		
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	360	N	157	-0-	-203	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11119 - 12654		
04	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2449	N	2012	-0-	-437	-0-	2012 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2580	N	2071	-0-	-509	-0-	2071 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-	-0-	-0-	

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11360 - 12320		
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2511	X	1717	-0-	-794	-0-	1717 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2511	X	2146	-0-	-365	-0-	2146 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2430	X	1360	-0-	-1070	-0-	1360 2	N	-0-	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11102 - 12642		
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.11652 - 12733		
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	Y	-0-	-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 #:		18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11212 - 12662		
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

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-	
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		-0-	
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10964 - 12924		
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-	
08	2325	N	1861	-0-	-464	-0-	1861	2		N	-0-		-0-	
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	1731	2		N	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11270 - 12757		
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-	
08	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	3106	2		Y	-0-		-0-	
09	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	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		
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-	
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-		-0-	
09	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2128	2		N	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096		
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-	
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-		-0-	
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-		-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180		
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-	
08	3100	N	2768	-0-	-332	-0-	2768	2		Y	-0-		-0-	
09	2820	N	2667	-0-	-153	-0-	2667	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		
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-	
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		Y	-0-		-0-	
09	2580	N	2234	-0-	-346	-0-	2234	2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
08		2821 X	2245	-0-	-576	-0-	2245 2			N	-0-	-0-
09		2160 N	1737	-0-	-423	-0-	1737 2			N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
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-
08		1209 N	861	-0-	-348	-0-	861 2			Y	-0-	-0-
*09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
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-
08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2			Y	-0-	-0-
09		1770 N	1681	-0-	-89	-0-	1681 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
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-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			Y	-0-	-0-
*09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			Y	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092												
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-
08		3100 N	13170	-0-	10070	10070	13170 2			Y	-0-	-0-
*09		3000 N	10703	-0-	7703	17773	10703 2			Y	-0-	-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330												
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-
08		1116 N	813	-0-	-303	-0-	813 2			N	-0-	-0-
09		1170 N	947	-0-	-223	-0-	947 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744												
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-
08		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2			N	-0-	-0-
*09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-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 #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007			
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
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	
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-	26	
09	2460 X	2211	-0-	-249	-0-	2211	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			
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-	
08	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2	Y	-0-	-0-	
09	1140 N	962	-0-	-178	-0-	962	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058			
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-	
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	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			
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-	
08	2015 N	1581	-0-	-434	-0-	1581	2	N	-0-	-0-	
09	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2	N	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294			
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-	
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2	Y	-0-	-0-	
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2	Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534			
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-	
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-	-0-	
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	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 #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438												
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

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-
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-	-0-
*09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890												
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-
08		1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540	2		N	-0-	-0-
09		1650 N	1625	-0-	-25	-0-	1625	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												
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-
08		2387 N	2187	-0-	-200	-0-	2187	2		N	-0-	-0-
09		2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247	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												
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-
08		2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409	2		N	-0-	-0-
*09		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644												
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-
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-	-0-
*09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756												
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-
08		2480 N	2229	-0-	-251	-0-	2229	2		N	-0-	-0-
09		2310 N	2163	-0-	-147	-0-	2163	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 #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784												
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

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-
08		1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
*09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840												
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-
08		1674 N	1395	-0-	-279	-0-	1394 2	1 9		N	1 8	-0-
09		1620 N	1491	-0-	-129	-0-	1491 2			N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434												
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-
08		589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2			Y	-0-	-0-
*09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
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-
08		403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2			Y	-0-	-0-
*09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
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-
08		775 N	552	-0-	-223	-0-	552 2			Y	-0-	-0-
*09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760												
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-
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
09		960 N	941	-0-	-19	-0-	941 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												
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-
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2			N	-0-	-0-
*09		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2			N	-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 #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956												
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

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-
08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		-0-
*09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
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-
08		3038 X	2573	-0-	-465	-0-	2573 2		Y	-0-		-0-
09		2940 X	2419	-0-	-521	-0-	2419 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544												
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-
08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
*09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662												
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-
08		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	2488	-0-	-1202	-0-	2488 2		N	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624												
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-
08		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620												
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-
08		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		Y	-0-		-0-
*09		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021												
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-
08		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-		-0-
*09		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 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 #:		31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10786	- 12837	
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
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-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			-0-
*09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	232181	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11002	- 12600	
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-
08	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
*09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	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	
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-
08	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
09	1920 X	1894	-0-	-26	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	233240	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11024	- 12612	
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-
08	3379 X	2480	-0-	-899	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
*09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	233242	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10866	- 12992	
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-
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233252	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11256	- 12645	
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-
08	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
*09	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	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	
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-
08	1333 N	1007	-0-	-326	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1154	-0-	-436	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10826 - 12990
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

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-
08		3131 X	1682	-0-	-1449	-0-	1682	2		Y	-0-	-0-
09		3030 X	767	-0-	-2263	-0-	767	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 11654
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-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	-0-
*09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11145 - 12125
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-
08		3596 X	2709	-0-	-887	-0-	2709	2		Y	-0-	-0-
09		3480 X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10786 - 12102
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-
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-	-0-
09		1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2		N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908
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-
08		1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2		N	-0-	-0-
*09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209
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-
08		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-	-0-
09		1140 X	890	-0-	-250	-0-	890	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10715 - 12830
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-
08		2449 N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2		Y	-0-	-0-
09		1980 N	1830	-0-	-150	-0-	1830	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 #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-		-0-
*09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179 - 11579	
04	3000 N	3167	-0-	167	-0-	821	3167	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3092	-0-	-8	-0-	813	3092	2	Y	-0-		-0-
06	2548 X	1735	-0-	-813	-0-	-0-	1735	2	Y	-0-		-0-
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	2	Y	-0-		-0-
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	2	Y	-0-		-0-
*09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233506	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11429 - 12828	
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-	-0-	2669	2	Y	-0-		-0-
07	3844 X	1659	-0-	-2185	-0-	-0-	1659	2	Y	-0-		-0-
08	3844 X	855	-0-	-2989	-0-	-0-	855	2	Y	-0-		-0-
09	2670 X	783	-0-	-1887	-0-	-0-	783	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233596	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11090 - 12890	
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
05	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	-0-	1499	2	N	-0-		-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1861	-0-	-185	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		-0-
08	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1418	-0-	-652	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	233604	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12879	PERF.10688 - 11453	
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-
05	868 N	721	-0-	-147	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
09	810 N	799	-0-	-11	-0-	-0-	799	2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		20	RRCID ->	233610	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10820 - 12149	
04	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	-0-	2500	2	Y	-0-		-0-
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	2666	2	Y	-0-		-0-
06	2430 X	2398	-0-	-32	-0-	-0-	2398	2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	2565	-0-	-8	-0-	-0-	2565	2	Y	-0-		-0-
08	2666 X	2373	-0-	-293	-0-	-0-	2373	2	Y	-0-		-0-
09	2580 X	2272	-0-	-308	-0-	-0-	2272	2	Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233612	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13102	PERF.11070 - 12833	
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-		-0-
05	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	-0-	2692	2	N	-0-		-0-
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	-0-	2646	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	-0-	2453	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2433	-0-	-477	-0-	-0-	2433	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 #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880														
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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	4945	-0-	4945	4945	4945	2		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	5769	-0-	5769	10714	5769	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777														

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-
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-
09		3780 X	2597	-0-	-1183	-0-	2597	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														

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
08		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2723	2	202 9	N	184	182 1		27
*09		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			27

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926														

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-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815														

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-
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
*09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584														

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-
08		3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
*09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930														

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-
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911	
M	O	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	
04	3270 X	2776	-0-	-494	-0-	2776	2			-0-	-0-
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			-0-	-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			-0-	-0-
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			-0-	-0-
08	3782 X	3521	-0-	-261	-0-	3521	2			-0-	-0-
09	3660 X	3356	-0-	-304	-0-	3356	2			-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #:		8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609	
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-
08	1922 N	1509	-0-	-413	-0-	1509	2		N	-0-	-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #:		7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682	
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-
08	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2		N	-0-	-0-
09	2070 N	1018	-0-	-1052	-0-	1018	2		N	-0-	-0-

BRASELTON		WELL #:		2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190	
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-
08	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2		N	-0-	-0-
09	1680 N	1282	-0-	-398	-0-	1282	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770	
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-
08	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1761	2		N	-0-	-0-
09	1560 N	1512	-0-	-48	-0-	1512	2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942	
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-
08	3007 X	2484	-0-	-523	-0-	2484	2		Y	-0-	-0-
09	2820 X	2627	-0-	-193	-0-	2627	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	
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-
08	2108 N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2		Y	-0-	-0-
*09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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 #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-	-0-
09		1590 N	1339	-0-	-251	-0-	1339 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
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-
08		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2			N	-0-	-0-
09		3780 X	3716	-0-	-64	-0-	3716 2			N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662												
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-
08		3782 X	2817	-0-	-965	-0-	2817 2			N	-0-	-0-
09		2940 X	1533	-0-	-1407	-0-	1533 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												
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-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			Y	-0-	-0-
*09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
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-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			Y	-0-	-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
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-
08		1891 X	1177	-0-	-714	-0-	1177 2			N	-0-	-0-
09		1800 X	1086	-0-	-714	-0-	1086 2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
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-
08		3193 X	966	-0-	-2227	-0-	966 2			Y	-0-	-0-
09		3090 X	592	-0-	-2498	-0-	592 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 #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 12230		
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
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-
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-		-0-
09	3060 X	1998	-0-	-1062	-0-	1998	2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11010 - 11360		
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-
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-		-0-
*09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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		
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-
08	3286 X	1321	-0-	-1965	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
09	3180 X	1437	-0-	-1743	-0-	1437	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		
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	-0-	3351	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4789	-0-	1689	-0-	2040	4789	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	4733	-0-	1633	-0-	3673	4733	2	N	-0-		-0-
*09	6375 X	2702	-0-	-3673	-0-	2702	2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630		
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-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1 9	N	1	1 8	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653		
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-
08	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	1826	2		Y	-0-		-0-
*09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	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		
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-
08	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
08		2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370 2		Y	-0-	-0-
*09		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		Y	-0-	-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894											
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-
08		1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1617 2		N	-0-	-0-
*09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892											
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-
08		1395 N	565	-0-	-830	-0-	565 2		N	-0-	-0-
09		1110 N	911	-0-	-199	-0-	911 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698											
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-
08		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-	-0-
*09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 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											
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-
08		2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028 2		N	-0-	-0-
*09		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110											
04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		Y	-0-	-0-
05		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-	-0-
06		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		Y	-0-	-0-
07		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		Y	-0-	-0-
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		Y	-0-	-0-
*09		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185											
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2		Y	-0-	-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-	-0-
06		330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2		Y	-0-	-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-	-0-
08		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
09		270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241170	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13193 PERF.10940 - 12142			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	241594	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13190 PERF.11537 - 12878			
04	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	1746	-0-	-765	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	1841	2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	241653	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13067 PERF.11020 - 12862			
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	1795	-0-	-545	-0-	1795	2	N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4	RRCID ->	241745	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13206 PERF.11081 - 12152			
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-			-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2	Y	-0-			-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241821	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13170 PERF.11718 - 12160			
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	1641	-0-	-879	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	1866	-0-	-707	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	1675	-0-	-774	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
*09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241822	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12555 PERF.11566 - 12170			
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-
08	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	3590	2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241833	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	13130 PERF.10744 - 12846			
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-
08	5208	X	3743	-0-	-1465	-0-	3743	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	3339	-0-	-1701	-0-	3339	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 #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905														
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

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-
08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			Y	-0-			-0-
*09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770														
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-
08		3317 X	2355	-0-	-962	-0-	2355 2			Y	-0-			-0-
09		3120 X	2961	-0-	-159	-0-	2961 2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912														
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-
08		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2			Y	-0-			-0-
*09		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2			Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452														
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-
08		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2			N	-0-			-0-
09		690 N	687	-0-	-3	-0-	687 2			N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850														
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-
08		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979 2			Y	-0-			-0-
09		3930 X	3798	-0-	-132	-0-	3798 2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844														
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-
08		3813 X	2364	-0-	-1449	-0-	2364 2			Y	-0-			-0-
09		3690 X	2838	-0-	-852	-0-	2838 2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676														
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-
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2			N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093		
M	O	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
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-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-			-0-
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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		
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-
08	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
*09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090		
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-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580		
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-
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	1319	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		
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-
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
*09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF.10510 - 12556		
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-
08	1736 N	1373	-0-	-363	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1371	-0-	-189	-0-	1371	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10933 - 12474		
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-
08	2573 N	1835	-0-	-738	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2018	-0-	-532	-0-	2018	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11286 - 12770
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

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-
08		2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2318 2			Y	-0-	-0-
*09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11466 - 11629
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-
08		3162 X	2241	-0-	-921	-0-	2241 2			N	-0-	-0-
09		2490 X	2051	-0-	-439	-0-	2051 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
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-
08		3472 X	3468	-0-	-4	-0-	3468 2			N	-0-	-0-
09		3480 X	2284	-0-	-1196	-0-	2284 2			N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124		PERF.10566 - 12746
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-
08		2201 N	1851	-0-	-350	-0-	1851 2			Y	-0-	-0-
*09		3000 N	3260	-0-	260	260	3260 2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11604 - 12098
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-
08		3689 X	2188	-0-	-1501	-0-	2188 2			Y	-0-	-0-
09		3540 X	1732	-0-	-1808	-0-	1732 2			Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767		PERF.11105 - 12668
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-
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2			N	-0-	-0-
*09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11034 - 12516
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-
08		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2			N	-0-	-0-
*09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220				
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924				
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-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-		-0-
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879				
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-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	Y	-0-		-0-
*09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263				
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-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250				
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-
08	2015	X	1842	-0-	-173	-0-	1842	2	Y	-0-		-0-
09	1950	X	751	-0-	-1199	-0-	751	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913				
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-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-		-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199				
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-
08	2604	X	1711	-0-	-893	-0-	1711	2	Y	-0-		-0-
*09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	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 #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735	
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
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-
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1124	-0-	-346	-0-	1124 2	N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563	
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-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	Y	-0-	-0-
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121	
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-
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-	-0-
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 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	
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-
08	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284 2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	1246 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	
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-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	-0-
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826	
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-
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-	-0-
*09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112	
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-
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2	Y	-0-	-0-
09	3030 X	2715	-0-	-315	-0-	2715 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 #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10918 - 12524	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2954 2		Y	-0-		-0-
09	3570 X	2938	-0-	-632	-0-	2938 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11240 - 12684	
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-
08	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
09	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11238 - 12708	
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-
08	1271 N	909	-0-	-362	-0-	909 2		N	-0-		-0-
09	1110 N	843	-0-	-267	-0-	843 2		N	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11004 - 12573	
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-
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		N	-0-		-0-
*09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151		PERF.10778 - 12940	
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-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		Y	-0-		-0-
*09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11503 - 12992	
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-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-		-0-
*09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 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	
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-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
*09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 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 #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809		PERF.11537 - 12728		
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
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-
08	3379 X	2859	-0-	-520	-0-	2859	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2393	-0-	-697	-0-	2393	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		
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-
08	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	2	Y	-0-			-0-
*09	2488 N	2446	-0-	-42	-0-	2446	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121		PERF.11022 - 12812		
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-
08	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	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		
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-
08	2666 N	2244	-0-	-422	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2100	-0-	-270	-0-	2100	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		
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-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11364 - 12508		
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-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	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		
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-
08	3689 X	2866	-0-	-823	-0-	2866	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	2932	-0-	-638	-0-	2932	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11441 - 12005		
M	O	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

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-
08		2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772 2			Y	-0-			-0-
09		2730 X	2386	-0-	-344	-0-	2386 2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT														
		WELL #:		22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11423 - 12115		
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-
08		4185 X	3058	-0-	-1127	-0-	3058 2			Y	-0-			-0-
09		4050 X	2524	-0-	-1526	-0-	2524 2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT														
		WELL #:		29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11722 - 12163		
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-
08		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2			Y	-0-			-0-
*09		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 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		
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-
08		1705 N	1313	-0-	-392	-0-	1313 2			Y	-0-			-0-
*09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT														
		WELL #:		15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132		PERF.11673 - 12136		
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-
08		3100 X	1882	-0-	-1218	-0-	1882 2			N	-0-			-0-
09		3180 X	2190	-0-	-990	-0-	2190 2			N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II														
		WELL #:		15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614		
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-
08		2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2385 2			Y	-0-			-0-
09		2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II														
		WELL #:		22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843		
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-
08		2697 N	2656	-0-	-41	-0-	2656 2			Y	-0-			-0-
*09		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 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 #:		12	RRCID ->	252884	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12790	PERF.11228 - 12564
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
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	2310	-0-	-666	-0-	2310	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2880 X	2451	-0-	-429	-0-	2451	2	Y	-0-	-0-	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	252893	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11729 - 13000
04	2760 X	2569	-0-	-191	-0-	2569	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2852 X	1905	-0-	-947	-0-	1905	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2760 X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2580 X	2356	-0-	-224	-0-	2356	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252907	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10084 - 11205
04	2880 X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2880 X	2290	-0-	-590	-0-	2290	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	2470	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	2106	-0-	-870	-0-	2106	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2580 X	2423	-0-	-157	-0-	2423	2	Y	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10930 - 11316
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1770	-0-	-210	-0-	1770	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1643	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2046 N	1644	-0-	-402	-0-	1644	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1372	-0-	-398	-0-	1372	2	Y	-0-	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	252932	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11636 - 12059
04	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	252936	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	13295	PERF.11279 - 12206
04	1320 N	812	-0-	-508	-0-	812	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	812	-0-	-298	-0-	812	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	837 N	764	-0-	-73	-0-	764	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	690	-0-	-457	-0-	690	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	810 N	695	-0-	-115	-0-	695	2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	253077	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11612 - 12845
04	2130 N	1949	-0-	-181	-0-	1949	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	Y	-0-	-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 #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11008 - 13107		
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
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-
08	3720	X	2883	-0-	-837	-0-	2883 2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3016	-0-	-584	-0-	3016 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11310 - 12668		
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-
08	2542	X	2095	-0-	-447	-0-	2095 2	Y	-0-			-0-
09	2460	X	2004	-0-	-456	-0-	2004 2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11646 - 12062		
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
08	3100	N	3586	-0-	486	486	3586 2	N	-0-			25
*09	3000	N	3587	-0-	587	1073	3587 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		
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-
08	3627	X	2507	-0-	-1120	-0-	2507 2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	3110 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281		PERF.10960 - 12936		
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-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-			-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229 2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 12896		
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-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 2	Y	-0-			-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 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		
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-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2	N	-0-			-0-
*09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 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 #:		30	RRCID ->	253424	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12058	PERF.10660 - 11844	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	1271 N	483	-0-	-788	-0-	483	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	518	-0-	-1102	-0-	518	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	
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-
08	1302 N	869	-0-	-433	-0-	869	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	196	-0-	-1274	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10802 - 12832	
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-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	254031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11248 - 12470	
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-
08	1550 N	894	-0-	-656	-0-	894	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11	RRCID ->	255927	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11076 - 12572	
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-
08	6603 X	5433	-0-	-1170	-0-	5433	2	Y	-0-			-0-
09	6390 X	6106	-0-	-284	-0-	6106	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	255929	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11793	PERF.10814 - 11422	
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-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
*09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	255935	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11580 - 12080	
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-
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	Y	-0-			-0-
09	2880 X	2191	-0-	-689	-0-	2191	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 #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077		
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
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-
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	Y	-0-		-0-
*09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046		
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-
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-
*09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189		
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-
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2	N	-0-		-0-
*09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2	N	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642		
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-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	Y	-0-		-0-
*09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886		
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-
08	3751 X	2905	-0-	-846	-0-	2905 2	N	-0-		-0-
09	3630 X	2882	-0-	-748	-0-	2882 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942		
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-
08	3193 X	2250	-0-	-943	-0-	2250 2	N	-0-		-0-
09	3090 X	3016	-0-	-74	-0-	3016 2	N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954		
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-
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	N	-0-		-0-
*09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 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 #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106		
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
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-
08	2852 X	2788	-0-	-64	-0-	2788 2	Y	-0-		-0-
*09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844		
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-
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2	Y	-0-		-0-
*09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2	Y	-0-		-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550		
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-
08	4309 X	2785	-0-	-1524	-0-	2785 2	Y	-0-		-0-
09	4170 X	3100	-0-	-1070	-0-	3100 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860		
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-
08	899 N	699	-0-	-200	-0-	699 2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	589	-0-	-701	-0-	589 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 36		RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077		
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-
08	2480 X	1786	-0-	-694	-0-	1786 2	Y	-0-		-0-
*09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590		
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-
08	2883 X	2491	-0-	-392	-0-	2491 2	Y	-0-		-0-
09	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	2556 2	Y	-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 #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546		
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
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	N	1	1 8	-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	1	1 8	-0-
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620		
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-
08	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 2	Y	-0-		-0-
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 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		
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-
08	2759 N	2526	-0-	-233	-0-	2526 2	N	-0-		-0-
09	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	2464 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658		
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-
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	Y	-0-		-0-
*09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940		
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-
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	Y	-0-		-0-
09	2700 N	2268	-0-	-432	-0-	2268 2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604		
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-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	1898 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170		
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-
08	2418 N	2129	-0-	-289	-0-	2129 2	Y	-0-		-0-
*09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRIDER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	259010	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10626 - 12642	
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

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-
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			N	-0-		-0-
09		2070 N	1612	-0-	-458	-0-	1612 2			N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	259190	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11312 - 12692	
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-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-		-0-
*09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT				WELL #:	35	RRCID ->	259810	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11681 - 11974	
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-
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			Y	-0-		-0-
09		2070 N	2034	-0-	-36	-0-	2034 2			Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	29	RRCID ->	259837	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11760 - 12239	
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-
08		2635 X	2378	-0-	-257	-0-	2378 2			Y	-0-		-0-
*09		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID ->	259874	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11154 - 12536	
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	1 8	-0-
06		1620 N	1243	-0-	-377	-0-	1242 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07		1767 N	1345	-0-	-422	-0-	1344 2	1 9		N	1	1 8	-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-		-0-
*09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-		-0-

WILBURN				WELL #:	8	RRCID ->	259894	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11457 - 12096	
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-
08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2			Y	-0-		-0-
*09		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 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	
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-
08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2			N	-0-		-0-
*09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-			-0-
*09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586													
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-
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
*09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922													
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-
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
*09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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													
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-
08	2294 N	2167	-0-	-127	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
09	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056													
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-
08	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2		Y	-0-			-0-
09	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1506	2		Y	-0-			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256													
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-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716													
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-
08	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
*09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11504 - 12082	
M	O	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
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-
08	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2	Y	-0-		-0-
09	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708		PERF.10815 - 12455	
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-
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2	Y	-0-		-0-
09	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	3197	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11210 - 12702	
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-
08	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3167	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	3057	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	
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-
08	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	2961	2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	2770	-0-	-680	-0-	2770	2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10658 - 12452	
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-
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	Y	-0-		-0-
*09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10880 - 12594	
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-
08	2511 X	1039	-0-	-1472	-0-	1039	2	Y	-0-		-0-
09	2430 X	1623	-0-	-807	-0-	1623	2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10562 - 12608	
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-
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2	N	-0-		-0-
09	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	3572	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 #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3166	-0-	66	66	3166 2	2	Y	-0-	-0-
06	2682 N	2616	-0-	-66	-0-	2616 2	2	Y	-0-	-0-
07	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	2245 2	2	Y	-0-	-0-
08	2821 X	1038	-0-	-1783	-0-	1038 2	2	Y	-0-	-0-
09	2730 X	1299	-0-	-1431	-0-	1299 2	2	Y	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577		
04	1980 N	823	-0-	-1157	-0-	823 2	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1075	-0-	-971	-0-	1075 2	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	783	-0-	-477	-0-	783 2	2	N	-0-	-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	2	N	-0-	-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	2	N	-0-	-0-
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	2	N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891		
04	870 N	765	-0-	-105	-0-	765 2	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	668 2	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	730 2	2	Y	-0-	-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	2	Y	-0-	-0-
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	2	Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890		
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552 2	2	Y	-0-	-0-
05	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	1401 2	2	Y	-0-	-0-
06	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	1370 2	2	Y	-0-	-0-
07	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540 2	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1188 2	2	Y	-0-	-0-
*09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	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		
04	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314 2	2	Y	-0-	-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	2	Y	-0-	-0-
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256 2	2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250 2	2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191 2	2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218 2	2	Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594		
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2	2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727 2	2	N	-0-	-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2	2	N	-0-	-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	2	N	-0-	-0-
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2	2	N	-0-	-0-
*09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2	2	N	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680		
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2	2	N	-0-	-0-
05	4805 X	4636	-0-	-169	-0-	4636 2	2	N	-0-	-0-
06	4650 X	4122	-0-	-528	-0-	4122 2	2	N	-0-	-0-
07	4898 X	4379	-0-	-519	-0-	4379 2	2	N	-0-	-0-
08	4898 X	4127	-0-	-771	-0-	4127 2	2	N	-0-	-0-
09	4740 X	4037	-0-	-703	-0-	4037 2	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997		
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
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-
08	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	3121 2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	3137	-0-	-253	-0-	3137 2	Y	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907		
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-
08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	Y	-0-		-0-
09	2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050 2	Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763		
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-
08	1922 N	1711	-0-	-211	-0-	1711 2	Y	-0-		-0-
09	1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667 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		
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-
08	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-
09	2280 N	238	-0-	-2042	-0-	238 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		
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-
08	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1408 2	N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911		
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-
08	3162 X	2560	-0-	-602	-0-	2560 2	Y	-0-		-0-
09	3090 X	2604	-0-	-486	-0-	2604 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811		
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-
08	4495 X	4056	-0-	-439	-0-	4056 2	Y	-0-		-0-
*09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10204 - 12441		
M	O	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
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-
08	3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2651	-0-	-469	-0-	2651	2	Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747		
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-
08	3069 X	2243	-0-	-826	-0-	2243	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2486	-0-	-424	-0-	2486	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		
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-
08	11067 X	10463	-0-	-604	-0-	10463	2	N	-0-			-0-
09	10620 X	10222	-0-	-398	-0-	10222	2	N	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11079 - 12875		
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-
08	5456 X	4539	-0-	-917	-0-	4539	2	Y	-0-			-0-
09	5280 X	4953	-0-	-327	-0-	4953	2	Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240		
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-
08	5270 X	4338	-0-	-932	-0-	4338	2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	3701	-0-	-1399	-0-	3701	2	Y	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538		PERF.12030 - 16630		
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-
08	9796 X	7719	-0-	-2077	-0-	7719	2	N	-0-			-0-
09	9480 X	8682	-0-	-798	-0-	8682	2	N	-0-			-0-
T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010		
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-
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2	Y	-0-			-0-
*09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	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 #:		36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11410 - 12904
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	M	PROD	BALANCE

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-
08		3472 X	2081	-0-	-1391	-0-	2081 2			Y	-0-	-0-
09		3360 X	1951	-0-	-1409	-0-	1951 2			Y	-0-	-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11479 - 12965
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-
08		1674 N	1446	-0-	-228	-0-	1446 2			Y	-0-	-0-
09		1530 N	1421	-0-	-109	-0-	1421 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288
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-
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			Y	-0-	-0-
*09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904
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-
08		1023 N	797	-0-	-226	-0-	797 2			Y	-0-	-0-
09		960 N	917	-0-	-43	-0-	917 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059		PERF.11609 - 12878
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-
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2			Y	-0-	-0-
*09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11096 - 12806
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-
08		2635 N	1982	-0-	-653	-0-	1982 2			N	-0-	-0-
09		2310 N	1982	-0-	-328	-0-	1982 2			N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226
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-
08		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2			Y	-0-	-0-
*09		3000 N	3022	-0-	22	22	3022 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 #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992		
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
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-
08	806 N	104	-0-	-702	-0-	104	2	N	-0-	-0-
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604		
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 8	-0-
06	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1560	2	1 9 N	1 8	-0-
07	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1613	2	1 9 N	1 8	-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1 9 N	1 8	-0-
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1 9 N	1 8	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666		
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-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	Y	-0-	-0-
*09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605		
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
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	26
*09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	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		
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-
08	4030 X	3723	-0-	-307	-0-	3723	2	Y	-0-	-0-
09	3900 X	3647	-0-	-253	-0-	3647	2	Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926		
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-
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	Y	-0-	-0-
*09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708		
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-
08	4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3573	2	Y	-0-	-0-
09	3900 X	3516	-0-	-384	-0-	3516	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 #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304												
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

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-
08		4929 X	3652	-0-	-1277	-0-	3652	2	N	-0-		-0-
09		4770 X	3851	-0-	-919	-0-	3851	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619												
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-
08		2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2	Y	-0-		-0-
09		2850 X	2584	-0-	-266	-0-	2584	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908												
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-
08		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	Y	-0-		-0-
*09		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871												
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-
08		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	Y	-0-		-0-
*09		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596												
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-
08		3007 X	2505	-0-	-502	-0-	2505	2	Y	-0-		-0-
09		2910 X	2448	-0-	-462	-0-	2448	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916												
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-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
*09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616												
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-
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-		-0-
*09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	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 #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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
08		4030 X	3502	-0-	-528	-0-	3502	2		N	-0-	74
09		3540 X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2		N	-0-	74

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673												
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-
08		2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2		N	-0-	-0-
09		2700 X	2422	-0-	-278	-0-	2422	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823												
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-
08		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3833	2		Y	-0-	-0-
09		3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159												
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-
08		3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	2		Y	-0-	-0-
09		3210 X	2699	-0-	-511	-0-	2699	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
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-
08		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2		Y	-0-	-0-
09		1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
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-
08		2294 X	2072	-0-	-222	-0-	2072	2		Y	-0-	-0-
09		2610 X	2272	-0-	-338	-0-	2272	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
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-
08		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-	-0-
09		2580 N	1960	-0-	-620	-0-	1960	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794			
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
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-	
08	3844 X	2986	-0-	-858	-0-	2986	2	Y	-0-	-0-	
09	3390 X	2573	-0-	-817	-0-	2573	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853			
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-	
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2	Y	-0-	-0-	
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	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			
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-	
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-	-0-	
*09	3000 N	3072	-0-	72	-0-	3072	2	N	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863			
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-	
08	1364 N	800	-0-	-564	-0-	800	2	Y	-0-	-0-	
09	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668			
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-	
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-	-0-	
*09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-	-0-	

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 286371		COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218			
04	29550 X	26769	-0-	-2781	-0-	26755	2	14 9 N	13 8	-0-	
05	30535 X	26665	-0-	-3870	-0-	26582	2	83 9 N	75 8	-0-	
06	28860 X	24829	-0-	-4031	-0-	24753	2	76 9 N	69 8	-0-	
07	28985 X	25903	-0-	-3082	-0-	25830	2	73 9 N	66 8	-0-	
08	28303 X	26776	-0-	-1527	-0-	26720	2	56 9 N	51 8	-0-	
09	26760 X	25855	-0-	-905	-0-	25823	2	32 9 N	29 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	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

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
						1	9							
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	130	1	2191	2	N	-0-			10
09	1830 N	1061	-0-	-769	-0-	56	1	1005	2	N	-0-			10

TERRY "D"			WELL #: 2-T			RRCID -> 164222			COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU			WELL #: 7			RRCID -> 266165			COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584		
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
08	217 N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			188
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			188

EVERETT			WELL #: 9			RRCID -> 275544			COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465		
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
						1	9							
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			6
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			6
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			6

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976											
SIMS, ALTON			WELL #: 4L			RRCID -> 205585			COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400		
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
08	1798 N	923	-0-	-875	-0-	923	2			Y	-0-			1
*09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 241356			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-		1
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-		1
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		1
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-		1
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2	Y	-0-		1
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096								
04	T. A.	13	-0-	13	-0-	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-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060								
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-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
*09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152								
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-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE			
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9787 - 11976
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-
08	496 N	165	-0-	-331	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
09	450 N	157	-0-	-293	-0-	157	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	066153	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9452 - 10268
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-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	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
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-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8532 - 8321
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-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		-0-
*09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		2	RRCID ->	129030	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8569 - 10443
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-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	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
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-
08		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		Y	-0-		-0-
*09		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 143560		COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8518 - 10284	
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-
08		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		Y	-0-		-0-
*09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 145278		COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 8524 - 10430	
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-
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		Y	-0-		-0-
*09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 145531		COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8585 - 10439	
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-
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-		-0-
*09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146045		COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8733 - 10455	
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-
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		Y	-0-		-0-
*09		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 146294		COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	10596	PERF. 8397 - 9959	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147716		COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 8324 - 8404	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426					
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610					
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-			-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-			-0-
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2	N	-0-			-0-
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429					
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2	Y	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999					
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446					
04	1260	N	884	-0-	-376	-0-	884	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	772	-0-	-406	-0-	772	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	497	-0-	-223	-0-	497	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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)	MONTHLY 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
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-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		Y	-0-		-0-
*09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-		-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468				
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-
08	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621				
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-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769				
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												

MCWATERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	434 N	205	-0-	-229	-0-	205	2		Y	-0-		-0-
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824				
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-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-		-0-
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818				
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-
08	1984 X	659	-0-	-1325	-0-	659	2		N	-0-		-0-
09	1920 X	1449	-0-	-471	-0-	1449	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405				
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-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711				
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-
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-		-0-
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-		-0-

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688				
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-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-		-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817								
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
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					60
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 12632 - 12650								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987								
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-
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	424	-0-	-206	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792							
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-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337							
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-
08	3255 X	2863	-0-	-392	-0-	2863	2			N	-0-				-0-
*09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
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-
08		1953 X	158	-0-	-1795	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*09		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
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-
08		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
08	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF. 8564 - 9002
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
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-
08	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	2630	2	N	-0-		-0-
09	2940 X	1986	-0-	-954	-0-	1986	2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10638 - 10659
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	282199	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8795 - 8962
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365				CNTY: VAN ZANDT		
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665	- 12944
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654	- 13700
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258	- 13422
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, AVA ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 118039		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620														
BOGGESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
GOLDEN TRIANGLE		WELL #: 1		RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702								
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-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734								
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-
08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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								
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-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	N	-0-					-0-
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	591	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SIXAR		//CONT.// 33950 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12580		- 13296	
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-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	N	-0-
08	558 N	72	-0-	-486	-0-	5	1	67	2	N	-0-
09	540 N	10	-0-	-530	-0-	1	1	9	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12837 - 12888	
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-
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-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748	
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	483	1	1451	2	N	-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	2	N	-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	131	1	1540	2	N	-0-
07	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	145	1	1697	2	N	-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	150	1	1686	2	N	-0-
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	156	1	1752	2	N	-0-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13877 - 13885	
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-
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	2	N	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12202 - 12715	
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-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	N	-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	68	1	1036	2	N	-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	64	1	929	2	N	-0-
09	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	68	1	963	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12786 - 12843	
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-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	2	N	-0-
07	2015 N	877	-0-	-1138	-0-	54	1	823	2	N	-0-
*08	1395 N	648	-0-	-747	-0-	42	1	606	2	N	-0-
*09	1170 N	523	-0-	-647	-0-	34	1	489	2	N	-0-

GARB (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
CANNAE				WELL #: 1	RRCID -> 222745	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11398	- 11870	
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2022 - WELL PLUGGED 8/3/22										

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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079		N	NO RPT		-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977						
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 100892	COMPL. DATE 07/30/1991	TOTAL DEPTH 12688	PERF.12153	- 12460	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
HUDDLESTON, C. L.				WELL #: 1	RRCID -> 104601	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH 12411	PERF. 1178	- 12206	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 106883	COMPL. DATE 07/21/1983	TOTAL DEPTH 12633	PERF.12008	- 12402	
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-
*08	62614 X	8621	-0-	-53993	-0-	8621 4	N	-0-		-0-
*09	51806 X	51806	-0-	-0-	-0-	51806 4	N	-0-		-0-

HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #: 2	RRCID -> 109124	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 12505	PERF.11736	- 12142	
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-
*08	260547 X	52059	-0-	-208488	-0-	52059 4	N	-0-		-0-
*09	46320 X	46320	-0-	-0-	-0-	46320 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494												

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188												

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-
*08		82069 X	20875	-0-	-61194	-	20875	4	N	-0-		-0-
*09		21008 X	21008	-0-	-0-	-	21008	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												

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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		123
09	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	3	N	-0-		123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934												

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
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-		36
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859												

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
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3	N	-0-		76
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	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	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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352			N	-0-	72
09	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		
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
08	775 X	590	-0-	-185	-0-	590	3	Y	-0-	13
09	750 X	694	-0-	-56	-0-	694	3	Y	-0-	13
GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110		
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-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	Y	-0-	-0-
09	1350 X	1088	-0-	-262	-0-	1088	3	Y	-0-	-0-
GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946		
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
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	12
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	12
GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669		
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
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-	12
*09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-	12
GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488		
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
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-	36
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	36
GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841		
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-
08	14B2 EXT	326	-0-	326	16801	326	3	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	101	-0-	101	16902	101	3	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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350								
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
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					52
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646								
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-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498								
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031								
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
08	14B2 EXT	310	-0-	310	34337	310	3			Y	-0-					279
09	14B2 EXT	673	-0-	673	35010	673	3			Y	-0-					279

GOODE UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908								
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-
08	2604 X	1680	-0-	-924	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
09	2550 X	2104	-0-	-446	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836								
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-
08	14B2 EXT	341	-0-	341	36236	341	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-					-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	AMT	CODE	BALANCE

04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

04		2460	2446	-0-	-14	-0-	2446	2	N	-0-			-0-

05 2542		-0-	-0-	-2542	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 2460		-0-	-0-	-2460	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 2542		-0-	-0-	-2542	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 2542		-0-	-0-	-2542	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 2460		-0-	-0-	-2460	-0-	-0-			N	-0-			-0-

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

04		270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	2	Y	-0-	48

05 242 N		242	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-	48
06 360 N		165	-0-	-195	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	48
07 248 N		194	-0-	-54	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-	48
08 248 N		116	-0-	-132	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	48
*09 211 N		211	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	48

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

05 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.)		37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY		809332									
MADDOX, SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 187681		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 5649		PERF. 5623 - 5629	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GROESBECK (WOODBINE)		37107 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY		809332									
TIDWELL CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 191502		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 3089		PERF. 2982 - 2985	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARP CHURCH (BOSSIER)		39167 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
BONNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228		PERF. 11389 - 11690	
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-	
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
GRESHAM TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725		PERF. 16789 - 19490	
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
08	715 N	715	-0-	-0-	B	714	2	1	9	N	1 8
09	0	465	-0-	465	B	465	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			
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-	
08	6008 X	6008	-0-	-0-	B	6007	2	1	9	N	1 8
09	0	5364	-0-	5364	B	5364	2	N	-0-	-0-	

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)		40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
BROWN, RAYMON		WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9534 - 10149	
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	58	1	1921	2	N	-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	2	N	-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	62	1	2026	2	N	-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1753	2	N	-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	37	1	1209	2	N	-0-
*09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	56	1	1834	2	N	-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
VARISCO ESTATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	35151	24659	-0-	-10492	-0-	1133	1	23526	2	N	-0-			-0-
08	14167	11548	-0-	-2619	-0-	580	1	10968	2	N	-0-			-0-
*09	42706	28208	-0-	-14498	-0-	1675	1	26533	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
AMX ENERGY, INC.														
REED														
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
THEISS														
WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	167	2	6	9	N	5			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
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-			33
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-			33

COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
AMANDA ROSE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	12214 X	9607	-0-	-2607	-0-	9606	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	0	10084	-0-	10084	-0-	10084	2			N	-0-			-0-

CHANEY, J. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 X	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	2325 X	43	-0-	-2282	-0-	42	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2325 X	117	-0-	-2208	-0-	117	2			N	-0-			-0-
08	1147 X	14	-0-	-1133	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	2250 X	48	-0-	-2202	-0-	48	2			N	-0-			-0-

LANDERS														
WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	35490 X	32331	-0-	-3159	-0-	32330	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	37085	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	35628 X	35628	-0-	-0-	-0-	35627	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	36225 X	36225	-0-	-0-	-0-	36225	2			N	-0-			-0-
08	37076 X	32550	-0-	-4526	-0-	32549	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	0	32061	-0-	32061	-0-	32061	2	1	9	N	1	1	8	-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	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			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
09	0		-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						
04	27658	X	27658	-0-	-0-	27626	2	32	9	N	29	29	8	-0-
05	30052	X	30052	-0-	-0-	30033	2	19	9	N	17	17	8	-0-
06	29542	X	29542	-0-	-0-	29514	2	28	9	N	25	25	8	-0-
07	31889	X	31889	-0-	-0-	31882	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	25742	X	25742	-0-	-0-	25724	2	18	9	N	16	16	8	-0-
*09	37886	X	37886	-0-	-0-	37871	2	15	9	N	14	14	8	-0-
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579						
04	24000	X	22448	-0-	-1552	22444	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	24428	X	21768	-0-	-2660	21765	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	20768	X	20768	-0-	-0-	20765	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	23188	X	22756	-0-	-432	22756	2			N	-0-			-0-
08	23188	X	22079	-0-	-1109	22076	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	0		20934	-0-	20934	20932	2	2	9	N	2	2	8	-0-
SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468						
04	690	X	181	-0-	-509	181	2			N	-0-			-0-
05	713	X	299	-0-	-414	299	2			N	-0-			-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
09	0		443	-0-	443	443	2			N	-0-			-0-
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	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
04		3000 N	14483	-0-	11483	20188	14477 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05		3100 N	12825	-0-	9725	29913	12823 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		40176 X	10263	-0-	-29913	-0-	10262 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739 2		N	-0-			-0-
08		10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10148 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*09		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9271 2	1 9	N	1	1 8		-0-

DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627	- 17470	
04		720 X	565	-0-	-155	-0-	565 2		N	-0-			-0-
05		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
06		720 X	286	-0-	-434	-0-	286 2		N	-0-			-0-
07		744 X	164	-0-	-580	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08		744 X	60	-0-	-684	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09		0	93	-0-	93	93	93 2		N	-0-			-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124	- 17992	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17200	- 17732	
04		35947 X	35947	-0-	-0-	-0-	35943 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05		36115 X	19858	-0-	-16257	-0-	19856 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	35335 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		36115 X	28995	-0-	-7120	-0-	28995 2		N	-0-			-0-
08		36115 X	24192	-0-	-11923	-0-	24191 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		0	25091	-0-	25091	25091	25090 2	1 9	N	1	1 8		-0-

NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116	- 17558	
04		11430 X	9968	-0-	-1462	-0-	9967 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		15035 X	10624	-0-	-4411	-0-	10623 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		14550 X	10374	-0-	-4176	-0-	10373 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		15035 X	8921	-0-	-6114	-0-	8921 2		N	-0-			-0-
08		10633 X	7205	-0-	-3428	-0-	7204 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		0	12050	-0-	12050	12050	12050 2		N	-0-			-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981	- 18045	
04		38741 X	38741	-0-	-0-	-0-	38734 2	7 9	N	6	6 8		-0-
05		41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	41554 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		38161 X	38161	-0-	-0-	-0-	38157 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		33604 X	18164	-0-	-15440	-0-	18163 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		33604 X	21746	-0-	-11858	-0-	21744 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		0	35603	-0-	35603	35603	35601 2	2 9	N	2	2 8		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931	- 17438	
04		19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	19823 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		19871 X	18942	-0-	-929	-0-	18940 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		19230 X	12772	-0-	-6458	-0-	12770 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		19871 X	15959	-0-	-3912	-0-	15959 2		N	-0-			-0-
08		19871 X	15305	-0-	-4566	-0-	15304 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		0	16110	-0-	16110	16110	16109 2	1 9	N	1	1 8		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687					
04	38850	X	34269	-0-	-4581	-0-	34263	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	40145	X	35056	-0-	-5089	-0-	35053	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	36930	X	35163	-0-	-1767	-0-	35159	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	35402	X	33521	-0-	-1881	-0-	33520	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	35402	X	34780	-0-	-622	-0-	34778	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	35160	X	29510	-0-	-5650	-0-	29508	2	2	9	N	2	2	8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380					
04	35910	X	33834	-0-	-2076	-0-	33831	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	38557	X	38557	-0-	-0-	-0-	38555	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37051	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	34968	X	31256	-0-	-3712	-0-	31256	2			N	-0-			-0-
08	38564	X	31137	-0-	-7427	-0-	31135	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	0		34723	-0-	34723	-0-	34722	2	1	9	N	1	1	8	-0-

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824					
04	23130	X	22557	-0-	-573	-0-	22553	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23832	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	22806	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	23312	X	23129	-0-	-183	-0-	23129	2			N	-0-			-0-
08	23839	X	22864	-0-	-975	-0-	22863	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	0		22037	-0-	22037	-0-	22036	2	1	9	N	1	1	8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352					
04	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10326	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10335	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9641	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-			-0-
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-			-0-
09	0		8490	-0-	8490	-0-	8490	2			N	-0-			-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046					
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	1	8	-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600					
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12298	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12555	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12347	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-			-0-
08	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26538	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	0		38748	-0-	38748	-0-	38746	2	2	9	N	2	2	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LILY HOPPESS UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612		- 18328	
04	25290 X	24471	-0-	-819	-0-	24467	2	4	9	N	-0-
05	25947 X	25527	-0-	-420	-0-	25525	2	2	9	N	-0-
06	25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	25284	2	4	9	N	-0-
07	26585 X	26585	-0-	-0-	-0-	26584	2	1	9	N	-0-
08	25513 X	23235	-0-	-2278	-0-	23234	2	1	9	N	-0-
09	0	17867	-0-	17867	17867	17866	2	1	9	N	-0-
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908	
04	59130 X	56690	-0-	-2440	-0-	56683	2	7	9	N	-0-
05	60979 X	60979	-0-	-0-	-0-	60976	2	3	9	N	-0-
06	58626 X	58626	-0-	-0-	-0-	58622	2	4	9	N	-0-
07	58590 X	56292	-0-	-2298	-0-	56292	2	-0-		N	-0-
08	60977 X	39893	-0-	-21084	-0-	39891	2	2	9	N	-0-
09	0	56533	-0-	56533	56533	56531	2	2	9	N	-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173	
04	44910 X	44299	-0-	-611	-0-	44298	2	1	9	N	-0-
05	46376 X	45231	-0-	-1145	-0-	45231	2			N	-0-
06	44951 X	44951	-0-	-0-	-0-	44951	2			N	-0-
07	46281 X	46281	-0-	-0-	-0-	46281	2			N	-0-
08	45816 X	45816	-0-	-0-	-0-	45815	2	1	9	N	-0-
09	44940 X	39977	-0-	-4963	-0-	39977	2			N	-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636 - 17682	
04	11310 X	10615	-0-	-695	-0-	10614	2	1	9	N	-0-
05	11687 X	10636	-0-	-1051	-0-	10635	2	1	9	N	-0-
06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	12871	2	2	9	N	-0-
07	11191 X	10955	-0-	-236	-0-	10955	2			N	-0-
08	10974 X	8438	-0-	-2536	-0-	8437	2	1	9	N	-0-
09	0	9517	-0-	9517	9517	9516	2	1	9	N	-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942 - 17948	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015			
04	18900 X	15338	-0-	-3562	-0-	15334	2	4 9	N	4	4 8
05	19530 X	19244	-0-	-286	-0-	19241	2	3 9	N	3	3 8
06	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	17613	2	3 9	N	3	3 8
07	18197 X	14034	-0-	-4163	-0-	14034	2		N	-0-	-0-
08	19251 X	17084	-0-	-2167	-0-	17082	2	2 9	N	2	2 8
09	0	18768	-0-	18768	-0-	18768	2	1 9	N	1	1 8

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202			
04	40523 X	40523	-0-	-0-	-0-	40519	2	4 9	N	4	4 8
05	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	42200	2	3 9	N	3	3 8
06	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	41547	2	3 9	N	3	3 8
07	41544 X	41544	-0-	-0-	-0-	41543	2	1 9	N	1	1 8
08	39008 X	39008	-0-	-0-	-0-	39006	2	2 9	N	2	2 8
09	0	39072	-0-	39072	-0-	39071	2	1 9	N	1	1 8

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508			
04	1320 X	953	-0-	-367	-0-	953	2		N	-0-	-0-
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-	-0-
07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-	-0-
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-	-0-
09	0	4118	-0-	4118	-0-	4118	2		N	-0-	-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612			
04	570 N	265	-0-	-305	-0-	265	2		N	-0-	-0-
05	868 N	394	-0-	-474	-0-	394	2		N	-0-	-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	-0-
09	0	-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 "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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-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

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-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

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-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	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

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-
08	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9397	2	1	9	N	1	1	8			-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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	330	N	330	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	310	N	265	-0-	-45	265	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	115	N	115	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	310	N	125	-0-	-185	125	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	279	N	65	-0-	-214	65	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	125	N	125	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962				
04	630	X	28	-0-	-602	28	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	310	X	45	-0-	-265	45	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	180	X	65	-0-	-115	65	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186	X	47	-0-	-139	47	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	33	X	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	92	X	92	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566				
04	921	N	921	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	899	N	875	-0-	-24	875	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	720	N	719	-0-	-1	719	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	899	N	700	-0-	-199	700	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	868	N	640	-0-	-228	640	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	720	N	619	-0-	-101	619	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621				
04	3810	X	3364	-0-	-446	3364	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3782	X	2697	-0-	-1085	2697	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3660	X	3294	-0-	-366	3294	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3782	X	2926	-0-	-856	2926	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3472	X	3016	-0-	-456	3016	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3360	X	2774	-0-	-586	2774	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*09	208	X	208	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830				
04	360	N	269	-0-	-91	269	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	279	N	151	-0-	-128	151	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	120	N	77	-0-	-43	77	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	279	N	224	-0-	-55	224	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	220	N	220	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	151	N	151	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418				
04	10950	X	5175	-0-	-5775	5173	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	11315	X	4687	-0-	-6628	4686	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	10950	X	2740	-0-	-8210	2738	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	11315	X	2255	-0-	-9060	2255	2		N	-0-	-0-	-0-
08	5363	X	2476	-0-	-2887	2475	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	5190	X	1136	-0-	-4054	1136	2		N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	18900	PERF.16206 -	18604
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-	-0-
05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-				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-
08		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-	-0-
*09		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-	-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388	PERF.16996 -	17004
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16050 -	16355
04		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9005	2	3	9	N	3 8
05		9176 X	7111	-0-	-2065	-0-	7110	2	1	9	N	1 8
06		8880 X	8109	-0-	-771	-0-	8108	2	1	9	N	1 8
07		9300 X	7061	-0-	-2239	-0-	7061	2			N	-0-
08		9300 X	4985	-0-	-4315	-0-	4985	2			N	-0-
09		9000 X	6836	-0-	-2164	-0-	6836	2			N	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	18605	PERF.17308 -	18589
04		29700 X	23318	-0-	-6382	-0-	23315	2	3	9	N	3 8
05		31339 X	31339	-0-	-0-	-0-	31337	2	2	9	N	2 8
06		34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	34378	2	4	9	N	4 8
07		30194 X	28574	-0-	-1620	-0-	28573	2	1	9	N	1 8
08		31341 X	26636	-0-	-4705	-0-	26634	2	2	9	N	2 8
09		34380 X	30650	-0-	-3730	-0-	30649	2	1	9	N	1 8

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16485 -	18831
04		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
05		930 X	445	-0-	-485	-0-	445	2			N	-0-
06		900 X	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-
07		930 X	735	-0-	-195	-0-	735	2			N	-0-
08		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1	9	N	1 8
*09		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	18671	PERF.18164 -	18527
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-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 PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	28290 X	20051	-0-	-8239	-0-	20050 2	1 9	N	N	1	1 8	-0-
05	29233 X	28563	-0-	-670	-0-	28560 2	3 9	N	N	3	3 8	-0-
06	31140 X	24520	-0-	-6620	-0-	24518 2	2 9	N	N	2	2 8	-0-
07	32178 X	5241	-0-	-26937	-0-	5241 2		N	N	-0-		-0-
08	32178 X	16405	-0-	-15773	-0-	16403 2	2 9	N	N	2	2 8	-0-
09	27630 X	22698	-0-	-4932	-0-	22697 2	1 9	N	N	1	1 8	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118												
04	420 N	203	-0-	-217	-0-	203 2		N	N	-0-		-0-
05	434 N	62	-0-	-372	-0-	61 2	1 9	N	N	1	1 8	-0-
06	330 N	15	-0-	-315	-0-	15 2		N	N	-0-		-0-
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2		N	N	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	53 2	1 9	N	N	1	1 8	-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396												
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	N	-0-		-0-
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	N	-0-		-0-
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2229 2	1 9	N	N	1	1 8	-0-
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		N	N	-0-		-0-
08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6209 2	1 9	N	N	1	1 8	-0-
*09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4780 2	1 9	N	N	1	1 8	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760												
04	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123 2		N	N	-0-		-0-
05	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	16367 2		N	N	-0-		-0-
06	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11609 2		N	N	-0-		-0-
07	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868 2		N	N	-0-		-0-
08	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	19760 2		N	N	-0-		-0-
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			N	N	NO RPT		-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003												
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	N	NO RPT		-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP				302592		CAPACITY			CNTY: LEON				
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708	
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-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY			CNTY: LEON				
LION HEART		WELL #:		1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956	- 18314	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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-
08	5301 X	4577	-0-	-724	-0-	4577	2			N	-0-		-0-
09	5130 X	4239	-0-	-891	-0-	4239	2			N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102	
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-
08	5208 X	4568	-0-	-640	-0-	4564	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	5040 X	4189	-0-	-851	-0-	4186	2	3	9	N	3	3 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	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
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	-0-	2 8	-0-
07		341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2		N	-0-		-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
*09		3000 N	4682	-0-	1682	-0-	4682 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	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
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
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		40
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 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	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
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
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	11 1	74 2	N	-0-		95
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			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	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
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
09		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	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
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	-0-	191 1	69
							24 9					
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	169 1	3291 2	N	1		70
							1 9					
07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	166 1	3302 2	N	-0-		70
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	167 1	3384 2	N	-0-		70
*09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	158 1	3313 2	N	277	80 1	267
							305 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 2	Y	-0-		-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-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
04	T. A.	152	-0-	152	152	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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
09	0 N	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	
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
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		11
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT		11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903								
BEDDINGFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15287 - 15387	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15078 - 15280	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870								
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9461 - 9802	
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
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-		33
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	84	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84	

BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550			
04	1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1011	3	1	9	Y	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	49
07	1054 N	756	-0-	-298	-0-	755	3	1	9	Y	50
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	3	2	9	Y	52
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	52	

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803			
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	
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-	37	
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37	

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800			
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	
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	68	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68	

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750			
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	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	75	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	75	

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770			
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	
08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-	43	
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43	

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789			
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	
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	18	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		40
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381 - 9745
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
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		29
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845
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
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		60
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		60

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9596 - 9649
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	309	3	91	9	N	83
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	N	19
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	N	5
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	N	1
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		36

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9516 - 9621
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	103	3	121	9	N	110
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15	9	N	14
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		19

GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9567 - 9765
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: LEON							
PULLEN				1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 9713		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
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
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	430	3	6	9	N	5				25
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				25

HELMCAMP				WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10193 - 10322		
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
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-				117
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				117

SHARP, A. L.				WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10148 - 10359		
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
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				54
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				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	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
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-
08	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			-0-

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485			
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
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			106
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			106

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552			
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
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			28
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			28

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
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
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	3	1 9	N	1		53
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT		53

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370			
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
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3		N	-0-		45
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		45

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
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
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	858	3	6 9	N	5		107
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT		107

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

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
08		992 N	847	-0-	-145	-0-	844 3	3 9	N	3			50
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			50

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314													
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
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	685 3	1 9	N	1			63
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			63

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327													
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
08		1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 3		N	-0-			131
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450													
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
08		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1878 3	1 9	N	1			66
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			66

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314													
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
08		1147 N	885	-0-	-262	-0-	884 3	1 9	N	1			50
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			50

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330													
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
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			156
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322													
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
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	984 3	13 9	N	12			111
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			111

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
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
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			27
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

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
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2		Y	-0-			109
09	210 N	41	-0-	-169	-0-	41 2		Y	-0-			109

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

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
*08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 2		Y	-0-			3
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			37
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	36

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172					
04	2310	X	1645	-0-	-665	-0-	1645	2	Y	-0-			91
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	Y	-0-			91
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	Y	-0-			91
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	Y	-0-			91
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	Y	-0-			91
*09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2716	2	Y	1	6	1	86

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008					
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-			36
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2	Y	-0-			36
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2	Y	-0-			36
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2	Y	-0-			36
08	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2	Y	-0-			36
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2	Y	-0-			36

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			55
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572					
04	330	X	105	-0-	-225	-0-	105	2	Y	-0-			27
05	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	2	Y	-0-			27
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			27
07	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-			27
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			27
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			27

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766					
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	Y	-0-			45
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	Y	-0-			45
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	Y	-0-			45
07	3720	X	2677	-0-	-1043	-0-	2677	2	Y	-0-			45
08	4495	X	2762	-0-	-1733	-0-	2762	2	Y	-0-			45
09	4350	X	2250	-0-	-2100	-0-	2250	2	Y	-0-			45

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530					
04	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	2	Y	-0-			27
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	-0-			27
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	Y	-0-			27
07	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2	Y	-0-			27
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2	Y	-0-			27
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	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	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
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			37
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			37
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	-0-	891	2			Y	-0-			37
07	930 N	433	-0-	-497	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			37
08	930 N	702	-0-	-228	-0-	-0-	699	2		3 9	Y	-0-			40
09	900 N	504	-0-	-396	-0-	-0-	392	2		112 9	Y	102	66 1		76

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11106 - 12208				
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-			81
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			81
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-			81
07	961 N	520	-0-	-441	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			81
08	589 N	238	-0-	-351	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			81
09	1020 N	179	-0-	-841	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			81

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9999 - 11021				
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-			67
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-			67
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-			67
07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-			67
08	3162 X	2708	-0-	-454	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-			67
09	3060 X	2582	-0-	-478	-0-	-0-	2582	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				
04	360 N	96	-0-	-264	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			31
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			31
06	240 N	46	-0-	-194	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			31
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			31
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			31
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			31

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10356 - 11020				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	232155	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10627 - 10957				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10102 - 10820				
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			27
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			27
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			27
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			27
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			27
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	-0-	656	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF. 9918 - 10819	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122 - 10992	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
09	14B2 EXT	-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	
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		30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		30
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638 - 11010	
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-
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	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	
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
08	651 N	468	-0-	-183	-0-	468	2		Y	-0-		122
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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	
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-		73
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-		73
06	1020 N	805	-0-	-215	-0-	805	2		Y	-0-		73
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-		73
08	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2		Y	-0-		73
*09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-			57
*09	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	Y	2	10	1	49

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241816		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940						
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-
08	8340 X	5014	-0-	-3326	-0-	5014	2			Y	-0-			-0-
*09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2973	2	142	9	Y	129	84	1	45

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	14B2 EXT	3981	-0-	3981	3981	3981	2			Y	-0-			28
*09	18542 X	14561	-0-	-3981	-0-	14559	2	2	9	Y	2			30

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021						
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
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-			60
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-			60

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180 - 10719		
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
08	2387 X	1550	-0-	-837	-0-	1550	2		Y	-0-			80
09	2250 X	1953	-0-	-297	-0-	1949	2	4 9	Y	4	18 1		66

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708 - 11661		
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
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-			48
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			48

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9923 - 10792		
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
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			27
09	300 N	52	-0-	-248	-0-	52	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		
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
*08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			60
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			57

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10444 - 11767		
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
08	806 N	211	-0-	-595	-0-	211	2		Y	-0-			50
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2		Y	-0-			70
*09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	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

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
08	3782 X	2592	-0-	-1190	-0-	2592	2		Y	-0-			84
09	3660 X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2		Y	-0-			84

XTO ENERGY INC. 945936
 PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4 9	Y	4			11
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2		Y	-0-			11

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

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
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22 9	N	20			180
*09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			180

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

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-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																
DODDS, R. L., JR. "B"																
//CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
//CONT.// 170038																
WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-	4520	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
06		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
08		4433 X	4161	-0-	-272	-0-	-0-	4160	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		4290 X	3655	-0-	-635	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-

AKINS GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387																
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
05		1178 N	886	-0-	-292	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	884	-0-	-166	-0-	-0-	883	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		992 N	744	-0-	-248	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
08		899 N	703	-0-	-196	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
09		0	776	-0-	776	776	776	776	2			N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"																
WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886																
04		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
05		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3177	-0-	77	77	3177	2				N	-0-			-0-
08		3100 N	3442	-0-	342	419	3442	2				N	-0-			-0-
09		0	1743	-0-	1743	2162	1743	2				N	-0-			-0-

MEADORS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864																
04		12000 X	10055	-0-	-1945	-0-	-0-	10055	2			N	-0-			-0-
05		12400 X	7464	-0-	-4936	-0-	-0-	7463	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-	-0-		2			N	1	1	8	-0-
07		10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
08		10385 X	5277	-0-	-5108	-0-	-0-	5276	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		0	10449	-0-	10449	10449	10449	2				N	-0-			-0-

S. MCLEAN																
WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930																
04		6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
07		6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
08		6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	1	1	8	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-

BRUNETTE UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540																
04		9720 X	9399	-0-	-321	-0-	-0-	9398	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
06		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	-0-	9323	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		9703 X	9248	-0-	-455	-0-	-0-	9248	2			N	-0-			-0-
08		10075 X	8576	-0-	-1499	-0-	-0-	8576	2			N	-0-			-0-
09		9750 X	7587	-0-	-2163	-0-	-0-	7587	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569								
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-
08	11191 X	9108	-0-	-2083	-0-	9107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10830 X	9737	-0-	-1093	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526								
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-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	0	2667	-0-	2667	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027								
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-
08	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	2102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	1767	-0-	1767	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
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-
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974		
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-
08	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121 2		N	-0-	-0-
09	0	1077	-0-	1077	1077	1077 2		N	-0-	-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071		
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-
08	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	3589 2		N	-0-	-0-
09	0	3645	-0-	3645	3645	3645 2		N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-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	* * 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
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
07	434 N	69	-0-	-365	-0-	69 2		N	-0-			-0-
08	341 N	109	-0-	-232	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	43 2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979		
04	180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09	0	172	-0-	172	172	172 2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502		
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
09	0	279	-0-	279	279	279 2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844		
04	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8292 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8927 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8525 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327 2		N	-0-			-0-
08	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6514 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	0	7489	-0-	7489	7489	7488 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514		
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	856	-0-	-614	-0-	856 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	722	-0-	-890	-0-	722 2		N	-0-			-0-
08	1488 N	894	-0-	-594	-0-	894 2		N	-0-			-0-
09	0	807	-0-	807	807	807 2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804								
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-
08	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	6331	2				N	-0-					-0-
09	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6095	2				N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551								
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-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2				N	-0-					-0-
09	5760	X	3456	-0-	-2304	-0-	3456	2				N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599								
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-
08	12369	X	11383	-0-	-986	-0-	11382	2	1	9		N	1	1	8			-0-
09	0		13112	-0-	13112	-0-	13112	2	1	9		N	1	1	8			-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	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
04	9330 X	5798	-0-	-3532	-0-	5798	2				-0-
05	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2				-0-
06	8220 X	7365	-0-	-855	-0-	7365	2				-0-
07	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2				-0-
08	9641 X	9310	-0-	-331	-0-	9310	2				-0-
*09	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9827	2	1	9	1	8

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490	
04	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2				-0-
05	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2				-0-
06	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7158	2	1	9	1	8
07	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2				-0-
08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2				-0-
09	0	7131	-0-	7131	-0-	7131	2				-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174	
04	7770 X	7069	-0-	-701	-0-	7067	2	2	9	2	8
05	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2				-0-
06	6720 X	3709	-0-	-3011	-0-	3707	2	2	9	2	8
07	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2				-0-
08	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9355	2	1	9	1	8
*09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2				-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642	
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2				-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2				-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2				-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2				-0-
08	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2				-0-
09	0	1184	-0-	1184	-0-	1184	2				-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170	
04	18930 X	18753	-0-	-177	-0-	18753	2				-0-
05	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2				-0-
06	18930 X	2736	-0-	-16194	-0-	2736	2				-0-
07	19561 X	1703	-0-	-17858	-0-	1703	2				-0-
08	19561 X	2070	-0-	-17491	-0-	2070	2				-0-
09	0	473	-0-	473	-0-	473	2				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HANHART UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
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 #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800			PERF.14926 - 16248							
04	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	16489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16864 X	16553	-0-	-311	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
06	16320 X	16270	-0-	-50	-0-	16268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	17050 X	16505	-0-	-545	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
08	17050 X	16500	-0-	-550	-0-	16499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	15892	-0-	15892	15892	15892	2			N	-0-					-0-

WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000			PERF.15404 - 15722							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100			PERF.15446 - 15675							
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006			PERF.15768 - 15778							
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-
08	1178 X	710	-0-	-468	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840			PERF.15792 - 15796							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800			PERF.15948 - 16399							
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	1	8			-0-
07	2823 N	2061	-0-	-762	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
09	0	802	-0-	802	802	802	2			N	-0-					-0-

WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318			PERF.15864 - 15870							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	32838 X	32838	-0-	-0-	-0-	32834	2	4	9	N	4	4 8
05	32742 X	32742	-0-	-0-	-0-	32740	2	2	9	N	2	2 8
06	31245 X	31245	-0-	-0-	-0-	31242	2	3	9	N	3	3 8
07	31685 X	31685	-0-	-0-	-0-	31685	2			N	-0-	-0-
08	30132 X	29748	-0-	-384	-0-	29747	2	1	9	N	1	1 8
09	0	29728	-0-	29728	-0-	29727	2	1	9	N	1	1 8

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718			
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-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504			
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-
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597			
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-
08	930 X	67	-0-	-863	-0-	67	2			N	-0-	-0-
09	870 X	160	-0-	-710	-0-	160	2			N	-0-	-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512			
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-
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-	-0-
09	0	4779	-0-	4779	-0-	4779	2			N	-0-	-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691			
04	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	31240	2	4	9	N	4	4 8
05	32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	32021	2	2	9	N	2	2 8
06	29878 X	29878	-0-	-0-	-0-	29872	2	6	9	N	5	5 8
07	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30890	2			N	-0-	-0-
08	28897 X	28897	-0-	-0-	-0-	28895	2	2	9	N	2	2 8
09	0	30474	-0-	30474	-0-	30473	2	1	9	N	1	1 8

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7350 X	240	-0-	-7110	-0-	240	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	437	-0-	-7158	-0-	437	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	533	-0-	-6817	-0-	533	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	992	-0-	-6603	-0-	992	2	N	-0-			-0-
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-			-0-
09	0	4833	-0-	4833	4833	4833	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826				
04	16590 X	477	-0-	-16113	-0-	477	2	N	-0-			-0-
05	15903 X	602	-0-	-15301	-0-	602	2	N	-0-			-0-
06	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	18987	2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	11439 X	4672	-0-	-6767	-0-	4672	2	N	-0-			-0-
08	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	12768	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	0	18400	-0-	18400	18400	18400	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552				
04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
05	899 X	570	-0-	-329	-0-	570	2	N	-0-			-0-
06	870 X	563	-0-	-307	-0-	563	2	N	-0-			-0-
07	899 X	58	-0-	-841	-0-	58	2	N	-0-			-0-
08	806 X	203	-0-	-603	-0-	203	2	N	-0-			-0-
09	0	225	-0-	225	225	225	2	N	-0-			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6480 X	1487	-0-	-4993	-0-	1486	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	6696 X	5367	-0-	-1329	-0-	5365	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	6240 X	4533	-0-	-1707	-0-	4531	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	4247 X	1043	-0-	-3204	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
08	5363 X	3763	-0-	-1600	-0-	3762	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	0	5860	-0-	5860	5860	5859	2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602			
04	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	20855	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	21906	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	22204 X	22204	-0-	-0-	-0-	22198	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23487	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	21917 X	21026	-0-	-891	-0-	21023	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	0	22782	-0-	22782	22782	22780	2	2 9	N	2	2 8	-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828			
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-		-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186			
04	35429 X	35429	-0-	-0-	-0-	35428	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	35265	2		N	-0-		-0-
06	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	26119	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	27347	2		N	-0-		-0-
08	30476 X	30476	-0-	-0-	-0-	30475	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	0	30308	-0-	30308	30308	30307	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448			
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-		-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
07	2077 N	806	-0-	-1271	-0-	806	2		N	-0-		-0-
08	1767 N	906	-0-	-861	-0-	906	2		N	-0-		-0-
09	1140 N	696	-0-	-444	-0-	696	2		N	-0-		-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-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								
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-
08	30070 X	24147	-0-	-5923	-0-	24145	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0	27227	-0-	27227	-0-	27226	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084								
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-
08	7068 X	5740	-0-	-1328	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
09	0	5343	-0-	5343	-0-	5343	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		6150 X	3398	-0-	-2752	-0-	-0-	3397 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	-0-	6470 2		N	-0-		-0-
06		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	-0-	8057 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	-0-	5828 2		N	-0-		-0-
08		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	-0-	6682 2		N	-0-		-0-
09		0	8471	-0-	8471	-0-	8471	8470 2	1 9	N	1	1 8	-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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				CAPACITY			CNTY: LEON		
NASH		WELL #:		1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	16060	PERF.14160 - 14468	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NASH		WELL #:		2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14116 - 14476	
04		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	-0-	5299 3		N	-0-		-0-
05		5363 X	5304	-0-	-59	-0-	-0-	5304 3		N	-0-		-0-
06		5190 X	5186	-0-	-4	-0-	-0-	5186 3		N	-0-		-0-
07		5363 X	5320	-0-	-43	-0-	-0-	475 1	4845 2	N	-0-		-0-
08		5363 X	5314	-0-	-49	-0-	-0-	133 1	5181 2	N	-0-		-0-
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NASH		WELL #:		3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14131 - 14391	
04		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	-0-	8375 3		N	-0-		-0-
05		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	-0-	8467 3		N	-0-		-0-
06		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	-0-	8195 3		N	-0-		-0-
07		7657 X	7111	-0-	-546	-0-	-0-	7111 2		N	-0-		-0-
08		7657 X	7049	-0-	-608	-0-	-0-	7049 2		N	-0-		-0-
09		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
04		5310 X	3837	-0-	-1473	-0-	-0-	3837 3		Y	-0-		-0-
05		5487 X	2471	-0-	-3016	-0-	-0-	2471 3		Y	-0-		-0-
06		5310 X	1902	-0-	-3408	-0-	-0-	1902 3		Y	-0-		-0-
07		4650 X	2591	-0-	-2059	-0-	-0-	2591 3		Y	-0-		-0-
08		4650 X	1664	-0-	-2986	-0-	-0-	1664 3		Y	-0-		-0-
09		0	1549	-0-	1549	-0-	1549	1549 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

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						
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	76 1	2464 2	N	8			42
						9 9						
*09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	74 1	2371 2	N	20			62
						22 9						

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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

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
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	N	-0-	23
*09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	646	2	N	-0-	23

MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723	
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
08		8339 X	6864	-0-	-1475	-0-	206	1	6658	2	N	-0-	25
09		7620 X	7526	-0-	-94	-0-	218	1	7033	2	N	250	191 1 84
							275	9					

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	
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	57
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1316	3	11	9	Y	10	67
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	67

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7958 - 7966	
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-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7968 - 7976	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		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	
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-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-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						
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-
08	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	261	261	2			Y	-0-				-0-

WAREING		WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044						
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-
08	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	292	292	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						
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-				-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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						
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS								
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13148 - 13236						
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-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				
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
08	1054 N	613	-0-	-441	-0-	37	1	576	2	N	-0-			119
09	990 N	142	-0-	-848	-0-	8	1	134	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				
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
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	-0-			17
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	816	2	N	-0-			17

JACKSON, M. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, HUGH M.		WELL #: 2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961				
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	144	1	2282	2	N	50	178	1	114
						55	9							
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2477	2	N	66			180
						73	9							
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	N	17			197
						19	9							
07	2294 N	2045	-0-	-249	-0-	137	1	1908	2	N	-0-			197
08	2294 N	2000	-0-	-294	-0-	120	1	1858	2	N	20			217
						22	9							
09	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	116	1	1909	2	N	30			247
						33	9							

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1201 2	1 9	N	1			49
09	1110 N	951	-0-	-159	-0-	950 2	1 9	N	1			50

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

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
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
08	1705 N	1322	-0-	-383	-0-	1322 3		N	-0-			50
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			50

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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
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
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3		N	-0-			30
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			30

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

WOLENS HEIRS						WELL #:	3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

BONNER, TOM						WELL #:	2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11024
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

WOOD						WELL #:	3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688 - 11820
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	N	320	2	N	-0-	
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	14	1	N	2366	2	N	-0-	
07	3100	N	3493	-0-	393	-0-	20	1	N	3473	2	N	-0-	
08	3100	N	3162	-0-	62	-0-	19	1	N	3143	2	N	-0-	
*09	2420	N	1965	-0-	-455	-0-	12	1	N	1953	2	N	-0-	

BONNER, ANDY						WELL #:	1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

OSBORN						WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732 - 10954
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LOPER						WELL #:	3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660 - 10800
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		PYRAMID LAND		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
						//CONT.//	189405			WELL #:	3	RRCID -> 190961	COMPL. DATE 09/04/2002	TOTAL DEPTH 11996	PERF.10858	- 10996
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									AMT	AMT	M		AMT	AMT		
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		PYRAMID LAND				WELL #:		2	RRCID -> 191391	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10808	- 11046			
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		OSBORN				WELL #:		2	RRCID -> 192535	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10630	- 10750			
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		PYRAMID LAND				WELL #:		4	RRCID -> 193609	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 12084	PERF.10706	- 10966			
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		OSBORN				WELL #:		3	RRCID -> 194644	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10592	- 11864			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	

		LOPER				WELL #:		4	RRCID -> 197305	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10596	- 10854			
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		LOPER				WELL #:		5	RRCID -> 197389	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10554	- 10762			
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869								
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34

BONNER, TOM				WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OSBORN				WELL #: 6		RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

OSBORN				WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND				WELL #: 8		RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOOD				WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756						
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
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					82
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82

PYRAMID LAND				WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WOOD		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405								
						WELL #:	15	RRCID ->	218859	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943 - 11019	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

						WELL #:	13	RRCID ->	219218	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666 - 10770	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

						WELL #:	5	RRCID ->	219221	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11038	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

						WELL #:	2	RRCID ->	219817	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782 - 10853	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

						WELL #:	4	RRCID ->	220215	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10965 - 11170	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

						WELL #:	12	RRCID ->	220662	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

						WELL #:	14	RRCID ->	220690	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 10670	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WOOD		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
						//CONT.//	189405								
						WELL #:	16	RRCID ->	221517	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10920 - 11074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

		WOOD				WELL #:	17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10909 - 11083
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

		WOOD				WELL #:	11	RRCID ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	11112 - 11265
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

		OSBORN				WELL #:	7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	10743 - 11370
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

		PYRAMID LAND				WELL #:	7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10480 - 10641
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-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-	
09	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="3">TOTAL DEPTH 11766</td> <td colspan="2">PERF.10420 - 11646</td>				WELL #: 1	RRCID -> 282155	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 11766			PERF.10420 - 11646		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
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
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		32
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		32
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103	
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
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		65
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		65
BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	203875	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 12092	
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
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-		150
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		150
BONNER		WELL #:		4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729 - 11980	
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
08	930 N	856	-0-	-74	-0-	825	3	31 9	N	28		40
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		40
BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11764 - 11960	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220																				
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
08		558 N	471	-0-	-87	-0-		471	3					N	-0-					19
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-								N	NO RPT					19

WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964																				
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
08		1302 N	1005	-0-	-297	-0-		1005	3					N	-0-					28
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-								N	NO RPT					28

WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060																				
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
08		403 N	380	-0-	-23	-0-		380	3					N	-0-					41
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-								N	NO RPT					41

WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814																				
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
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3					N	-0-					59
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-								N	NO RPT					59

WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720																				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					32

WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628																				
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
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-								N	-0-					10
*09		322 N	322	-0-	-0-	-0-		2	1	320	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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	N	-0-		100
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	2	N	-0-		100

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10840 - 11924	
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
*08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	11	1	1797	2	N	-0-		67
*09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	11	1	1813	2	N	-0-		67

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10754 - 11870	
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						
08	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	57	1	4339	2	N	5		120
						6	9						
09	3630 X	3407	-0-	-223	-0-	50	1	3357	2	N	-0-		120

OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10732 - 11158	
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
08	4557 X	2524	-0-	-2033	-0-	15	1	2509	2	N	-0-		23
*09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	27	1	4614	2	N	-0-		23

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10660 - 11712	
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						
08	6572 X	6151	-0-	-421	-0-	68	1	6083	2	N	-0-		174
09	6360 X	2695	-0-	-3665	-0-	46	1	2649	2	N	-0-		174

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10858 - 11860	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10630	- 11744					
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
*08	620 N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	2	N	-0-		27
*09	660 N	411	-0-	-249	-0-	2	1	409	2	N	-0-		27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192431	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11502	- 11512					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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					
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
08	3100 N	3117	-0-	17	17	50	1	3067	2	N	-0-		68
*09	3000 N	3107	-0-	107	124	49	1	3058	2	N	-0-		68
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 12084	PERF.10706	- 11874					
04	3000 N	11901	-0-	8901	17250	313	1	11257	2	N	301	226 1	203
05	3100 N	12631	-0-	9531	26781	321	1	12059	2	N	228	191 1	240
06	39500 X	12719	-0-	-26781	-0-	251	9	12107	2	N	269	204 1	305
07	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	316	1	12990	2	N	377	368 1	314
08	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	296	9	12309	2	N	236	197 1	353
*09	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	349	1	13296	2	N	150	187 1	316

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
LOPER		WELL #:		4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10854	- 11690		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	1485	2	N	55			143
						61	9							
09	1740 X	1704	-0-	-36	-0-	40	1	1656	2	N	7			150
						8	9							

PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740	- 11790		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			34
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542	- 11752		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	5444 X	831	-0-	-4613	-0-	35	1	796	2	N	-0-	3 1		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-	4 1		53
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	N	-0-			53
*09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	39	1	1499	2	N	-0-			53

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11675	- 11869		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	3	RRCID -> 200353	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 11946	PERF.11500	- 11820					
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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND		WELL #:	6	RRCID -> 200622	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 12185	PERF.10940	- 11942					
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
*08		155 N	89	-0-	-66	-0-	1 1	88 2	N	-0-			31
*09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 1	313 2	N	-0-			31

LOPER		WELL #:	6	RRCID -> 201508	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10520	- 11624					
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		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					
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
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	38 1	1129 2	N	-0-			25
09		1110 N	943	-0-	-167	-0-	36 1	907 2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 202481	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11461	- 11716					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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					
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
*08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	11 1	1790 2	N	-0-			110
*09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	10 1	1689 2	N	-0-			110

OSBORN		WELL #:	5	RRCID -> 203873	COMPL. DATE 06/29/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10659	- 11750					
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
*08		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	12 1	1984 2	N	-0-			68
*09		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	11 1	1810 2	N	-0-			68

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, J. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 203975		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965			
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-
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	5	1	771	2	N	-0-			-0-
*09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	5	1	906	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND				WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	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			
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
*08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	12	1	2032	2	N	-0-			57
*09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	11	1	1880	2	N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
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
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	2	N	-0-			10
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	2	N	-0-			10

BONNER, TOM				WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561			
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
08	558 N	425	-0-	-133	-0-	3	1	422	2	N	-0-			87
09	720 N	308	-0-	-412	-0-	2	1	306	2	N	-0-			87

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10702 - 11719			
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
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							
08		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	58	1	4396	2	N	-0-			24
09		2700 X	1351	-0-	-1349	-0-	38	1	1313	2	N	-0-			24

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	10576 - 12016			
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
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			50
09		480 N	153	-0-	-327	-0-	1	1	152	2	N	-0-			50

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11160 - 11954			
04		2430 X	1242	-0-	-1188	-0-	38	1	1202	2	N	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
08		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	47	1	2604	2	N	6			98
							7	9							
*09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	46	1	2667	2	N	9			107
							10	9							

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10784 - 11846			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10666 - 11778			
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							
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	N	-0-			27
*09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	38	1	1264	2	N	-0-			27

TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10510 - 11596			
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
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-			22
*09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	2	N	-0-			22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10943	- 11925								
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
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219220	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 12155	PERF.10937	- 11913								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219816	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10782	- 11757								
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
*08	248 N	48	-0-	-200	-0-	31	1	17	2	N	-0-					85
*09	240 N	67	-0-	-173	-0-	31	1	36	2	N	-0-					85
BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220213	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 12158	PERF.10630	- 11766								
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
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	-0-					80
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-					80
J. WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 220467	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10936	- 11779								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220661	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 11948	PERF.10689	- 11521								
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
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	N	161	229	1			117
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	2	N	-0-					117
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	4	1	646	2	N	-0-					117

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 11756		
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	EOM BALANCE
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	2	N	-0-		26
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	7	1	1146	2	N	-0-		26
06	1590 N	1164	-0-	-426	-0-	7	1	1157	2	N	-0-		26
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	6	1	1065	2	N	-0-		26
*08	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	31	1	1078	2	N	-0-		26
*09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	40	1	1540	2	N	-0-		26

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11536 - 11561		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221379	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11628 - 11636		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		16	RRCID ->	221516	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920 - 11947		
04	660 N	560	-0-	-100	-0-	3	1	557	2	N	-0-		34
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	5	1	816	2	N	-0-		34
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	2	N	-0-		34
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	5	1	935	2	N	-0-		34
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	927	2	N	79		113
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	87	9						
						5	1	909	2	N	-0-		113

WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909 - 11913		
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	2	N	-0-		74
05	620 N	481	-0-	-139	-0-	3	1	478	2	N	-0-		74
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	2	N	-0-		74
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	3	1	561	2	N	-0-		74
*08	496 N	341	-0-	-155	-0-	2	1	339	2	N	-0-		74
*09	600 N	521	-0-	-79	-0-	3	1	518	2	N	-0-		74

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11707 - 11919		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11929	- 12139		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD		WELL #:	11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0 - 11930			
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
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	9	1	1537	2	N	-0-			181
*09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	9	1	1469	2	N	-0-			181

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622 - 11844			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
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							
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	40	1	1394	2	N	1			68
						1	9							
*09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	41	1	1720	2	N	-0-			68

PYRAMID LAND		WELL #:	12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11914 - 11922			
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
*08	279 N	106	-0-	-173	-0-	1	1	105	2	N	-0-			159
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	2	N	-0-			-0-

BONNER, TOM		WELL #:	6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538 - 11708			
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
08	4588 X	4184	-0-	-404	-0-	56	1	4128	2	N	-0-			94
*09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	55	1	4065	2	N	-0-			94

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109										
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10420 -	11646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
08		10323 X	2429	-0-	-7894	-0-	2428 2	1 9	N	1			115	
09		9990 X	593	-0-	-9397	-0-	574 2	19 9	N	17			132	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:		1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 -	11910
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54	

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:		2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 -	11860
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680 -	11930
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			84	
05		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2		Y	-0-			84	
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			84	
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-			84	
*08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			84	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CURRY "A"				WELL #:		1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 8201 -	8266
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU		56882 666 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
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
WELL #: 3LT		RRCID -> 015454	COMPL. DATE 06/19/1961	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8656	-	8826					
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
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4942 3	58 9	N	53			253
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			253
PHILLIPS GU #1		WELL #: 1	RRCID -> 075457	COMPL. DATE 02/17/1978	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8588	-	8853				
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
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		N	-0-			21
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			21
DEARMAN SWD		WELL #: 1 S	RRCID -> 080924	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4665	-	4718				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON "J" GU		WELL #: 1	RRCID -> 093526	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9028	-	9269				
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-
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		N	-0-			-0-
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTER GU #1		WELL #: 3	RRCID -> 144383	COMPL. DATE 12/26/1992	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 8383	-	8534				
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-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
PHILLIPS GU #1		WELL #: 2	RRCID -> 152810	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 8402	-	8708				
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-
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3		N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
PHILLIPS GU #1		WELL #: 3	RRCID -> 180259	COMPL. DATE 10/19/2000	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 8542	-	8745				
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-
08	1922 N	1283	-0-	-639	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CARTER GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143			
M	O	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
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-	
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTER GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376			
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
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3		N	-0-	33
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	33

JACKSON, WL		WELL #: 1		RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676			
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-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

ELEON OPERATORS, LLC		247722		RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786			
HUSTEAD UNIT		WELL #: 1									
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
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	1		N	-0-	45
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	1		N	-0-	45

SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEARMAN UNIT -C-		WELL #: 1U		RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736			
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-
08	1488 N	972	-0-	-516	-0-	972	1		N	-0-	-0-
09	1290 N	943	-0-	-347	-0-	943	1		N	-0-	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722													
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341													
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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872													
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			77
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	38	2	9	9	N	8		85
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	16	2	9	9	N	8		93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			101

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													
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588													
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3		Y	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
09	0	703	-0-	703	-0-	703	3		Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578													
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3		Y	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		Y	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	3		Y	-0-			-0-
09	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	1052	3		Y	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-	-0-	47
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	47
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-	-0-	47
07	496 N	211	-0-	-285	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	-0-	47
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	-0-	47
09	0	118	-0-	118	-0-	118	118	3	Y	-0-	-0-	47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573												
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2294 N	1944	-0-	-350	-0-	-0-	1944	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1505	-0-	1505	-0-	1505	1505	3	Y	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639												
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	-0-	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	496	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	-0-	637	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	487	-0-	487	-0-	487	487	3	Y	-0-	-0-	-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594												
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	-0-	1186	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	-0-	1038	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	-0-	1112	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1091	-0-	1091	-0-	1091	1091	3	Y	-0-	-0-	-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-	958	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	873	-0-	873	-0-	873	873	3	Y	-0-	-0-	-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
04	960 N	761	-0-	-199	-0-	-0-	761	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-	629	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	621	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	608	-0-	608	-0-	608	608	3	Y	-0-	-0-	-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
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

04		1680 X	942	-0-	-738	-0-	942 3		Y	-0-		-0-
05		1426 X	970	-0-	-456	-0-	970 3		Y	-0-		-0-
06		1380 X	560	-0-	-820	-0-	560 3		Y	-0-		-0-
07		1364 X	534	-0-	-830	-0-	534 3		Y	-0-		-0-
08		961 N	158	-0-	-803	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
09		0	416	-0-	416	416	416 3		Y	-0-		-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790												
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-
08		8170	6944	-0-	-1226	-0-	107 1	6837 2	N	-0-		-0-
09		3690 #	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010												
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
08		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 3		N	-0-		97
09		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		97

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104												
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
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		12
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107												
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-
08		868 N	685	-0-	-183	-0-	685 3		N	-0-		-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992												
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
08		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		1
09		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		1

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
HILL-SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094		
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
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-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152		
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
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		3
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		3

HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221		
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-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195		
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
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331 3	2 9 N	2		73
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		73

HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243		
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-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426		
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
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3	N	-0-		30
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		30

MARBSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M.L. GU #1		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 090870		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966			
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
08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-		84
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		84

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124			
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
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2134	3	2 9	N	2		84
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		84

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140			
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1167 2	N	11	17 1	42
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
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	130	1	1854 2	N	90		170
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	125	1	1822 2	N	10	166 1	14

THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989			TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190			
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
08	837 N	686	-0-	-151	-0-	30	1	656 2	N	-0-		57
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	727 2	N	-0-		57

THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222			
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
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142 2	N	-0-		23
*09	360 N	216	-0-	-144	-0-	9	1	207 2	N	-0-		23

MARSTERS, N.E.			//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405							
MARSTERS, CHRISTINE			WELL #:		2	RRCID ->	136546	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10960 - 11144
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
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
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55 9					
							57 1	1131 2	N	1	5 1	31
							1 9					
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	46 1	990 2	N	-0-		31
*09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45 1	996 2	N	-0-		31

BONNER, TOM			WELL #:		2	RRCID ->	153490	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10846 - 11030
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
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	754 2	N	-0-		85
*09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	33 1	746 2	N	-0-		85

COCKERELL			WELL #:		1	RRCID ->	153949	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10944 - 11127
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
08		527 N	409	-0-	-118	-0-	409 2		N	-0-		28
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		28

MARSTERS, CHRISTINE			WELL #:		3	RRCID ->	156271	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10970 - 11164
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-	4 1	17
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	107 1	1335 2	N	19		36
							21 9					
*09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	101 1	1281 2	N	-0-		36

BONNER, LAURA			WELL #:		2	RRCID ->	185940	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11078
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNTON, SUE			WELL #:		3	RRCID ->	191273	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10979 - 11950
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
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	88 1	1924 2	N	67		135
							74 9					
*09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	61 1	1378 2	N	15	20 1	130
							17 9					

MARBSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032				
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
04	14B2 EXT	105	-0-	105	344	6	1	99	2	N	-0-	82
05	14B2 EXT	86	-0-	86	430	5	1	81	2	N	-0-	82
06	430 X	-0-	-0-	-430	-0-					N	87 1	90
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	90
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	90
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-	90

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121				
04	2880 X	1784	-0-	-1096	-0-	100	1	1684	2	N	-0-	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	34
						65	9					
07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	287	1	5681	2	N	3	32
						3	9					
08	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	287	1	6256	2	N	3	35
						3	9					
*09	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	266	1	5990	2	N	-0-	35

BONNER, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159				
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
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	-0-	10
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	N	-0-	10

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098				
MARSTERS		WELL #: 2										
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-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041				
BONNER, LAURA		WELL #: 1										
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	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	94
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94

EPPES, C.A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5	80	1	148
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5			153
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC GOLIE, M.		58784 666 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
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
WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204												
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010			
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	268	1	451	2	N	-0-	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	325	1	329	2	N	-0-	-0-
06	630 N	463	-0-	-167	-0-	393	1	70	2	N	-0-	-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	356	1	276	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	5886	-0-	2786	2786	468	1	5352	2	N	60	60
*09	3000 N	8132	-0-	5132	7918	66	9	450	1	N	48	108
						53	9					

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969			
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	185	1	310	2	N	-0-	-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	143	1	135	2	N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	-0-	-0-
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	111	1	86	2	N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MCSWANE		60023 001 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
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
WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608												
04	13588	13154	-0-	-434	-0-	193	1	12961	2	N	-0-	-0-
05	13144	12639	-0-	-505	-0-	186	1	12453	2	N	-0-	-0-
06	12720	9383	-0-	-3337	-0-	137	1	9246	2	N	-0-	-0-
07	13144	9721	-0-	-3423	-0-	141	1	9580	2	N	-0-	-0-
08	14346	13745	-0-	-601	-0-	202	1	13543	2	N	-0-	-0-
*09	0	13091	-0-	13091	13091	192	1	12899	2	N	-0-	-0-

MEXIA (NACATOCH) BRINKLEY, GREG D. KIMBELL, WILLIAM		60918 500 093422		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE			
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
WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROGERS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE					
BRINKLEY, GREG D.		//CONT.//		093422										
ROSS, HESTER		WELL #:		2	RRCID ->	120541	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	708	PERF. N/A			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS, BILLY F.				569200					CNTY: LIMESTONE					
GAMBLE, LOUISA		WELL #:		2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
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
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-			41
*09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	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			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
179 FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704 - 4832			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

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	1288	-0-	-76	-0-	1288 3		Y	-0-			162
08		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-			162
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			162

HIGHTOWER ET AL GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 182890			COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	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		
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-
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09		1770 #	-0-	-0-	-1770	-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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-

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		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052496			COMPL. DATE 03/13/1972			TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189		
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-
*08		23000	18127	-0-	-4873	61870	18127 4		N	-0-			-0-
*09		30000	17543	-0-	-12457	49413	17543 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				
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
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-
08	3100 N	3729	-0-	629	-0-	3729	2		N	-0-		-0-
*09	2510 N	1881	-0-	-629	-0-	1881	2		N	-0-		-0-

RED, LYLE		WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866				
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
08	3813 X	2927	-0-	-886	-0-	2913	2	14 9	N	13		160
09	3690 X	2825	-0-	-865	-0-	2817	2	8 9	N	7		167

RED, LYLE		WELL #: 1		RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824				
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
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-		23
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-		23

IVY		WELL #: 1		RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300				
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
08	1674 X	895	-0-	-779	-0-	895	2		N	-0-		45
09	1140 X	607	-0-	-533	-0-	607	2		N	-0-		45

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #: 1		RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646				
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-
08	5239 X	4394	-0-	-845	-0-	4394	2		N	-0-		-0-
09	4890 X	4243	-0-	-647	-0-	4243	2		N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448				
STEWARD "A" UNIT		WELL #: 1										
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
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-		108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870										
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799										
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232										
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
*08	3100 N	3157	-0-	57	57	3157	2	N	-0-	3
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	3

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358										
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-
08	1550 N	182	-0-	-1368	-0-	182	2	N	-0-	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821										
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-
*08	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808										
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-
*08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-	-0-
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			N	NO RPT	-0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360										
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
08	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2	N	-0-	7
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314																	
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804																	
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	-0-					N	-0-				-0-
07		3335 X	2256	-0-	-1079	-0-	2256	2				N	-0-				-0-
*08		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2				N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330																	
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-	-279					N	-0-				5
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-217					N	-0-				5
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-60					N	NO RPT				5

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286																	
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-
*08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2				N	-0-				-0-
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-2190					N	NO RPT				-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210																	
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
*08		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2				N	-0-				13
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-1920					N	NO RPT				13

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330																	
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
08		868 N	35	-0-	-833	-0-	35	2				N	-0-				7
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-570					N	NO RPT				7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270															
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

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
*08		6673 X		6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-			13
09		4590 X	NO RPT		-0-	-4590	-0-				N	NO RPT			13

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340															
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
08		527 X		351	-0-	-176	-0-	351	2		N	-0-			5
09		600 X	NO RPT		-0-	-600	-0-				N	NO RPT			5

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280															
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-
08		341 N		-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326															
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-
08		589 N		-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
09		960 N	NO RPT		-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224															
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
*08		2039 N		2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			2
09		360 N	NO RPT		-0-	-360	-0-				N	NO RPT			2

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458															
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
HILL, F. E. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11150 - 11184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	286	-0-	-164	-0-	17	1	269	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		
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-	
08	T. A.	313	-0-	313	313	19	1	294	2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	293	-0-	293	606	18	1	275	2	Y	-0-	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12379 - 12617		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	

WILSON ZA GU1		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228 - 12251		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

EMMONS, MG GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088 - 12195		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

PEYTON, MT GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286 - 12653		
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	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	Y	-0-	85	
09	1110 N	515	-0-	-595	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	85	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12560 - 12829	
M	O	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
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-
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	55 1	845 2	Y	-0-			-0-
09	990 N	963	-0-	-27	-0-	58 1	905 2	Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12559 - 12817	
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-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	104 1	1614 2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	973	-0-	-377	-0-	59 1	914 2	Y	-0-			-0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH 12550	PERF.11162 - 11471	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984										TOTAL DEPTH 12703	PERF.12130 - 12600	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984										TOTAL DEPTH 13313	PERF.12555 - 13160	
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-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12026 - 12734	
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-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	477 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	30 1	468 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	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524										COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12754 - 12836
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
									CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-			21 1	327 2	Y	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429										COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12686 - 12726
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-
08		310 N	293	-0-	-17	-0-			18 1	275 2	Y	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-			18 1	276 2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 2 RRCID -> 151179										COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12304 - 12631
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-			12 1	177 2	Y	-0-			19
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-			10 1	170 2	Y	-0-			19
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-			7 1	114 2	Y	-0-			19
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			19
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			19
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295										COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12064 - 12550
04		930 N	824	-0-	-106	-0-			50 1	774 2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	662	-0-	-361	-0-			38 1	624 2	Y	-0-			-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-			54 1	895 2	Y	-0-			-0-
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			69 1	1071 2	Y	-0-			-0-
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-			48 1	743 2	Y	-0-			-0-
09		840 N	746	-0-	-94	-0-			45 1	701 2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782										COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12685 - 12863
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-			72 1	1112 2	Y	-0-			-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-			105 1	1704 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1012	-0-	-158	-0-			58 1	954 2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1182	-0-	-27	-0-			72 1	1110 2	Y	-0-			-0-
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			79 1	1227 2	Y	-0-			-0-
*09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			71 1	1098 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 2 RRCID -> 154735										COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	10943 - 11156
04		1770 N	1535	-0-	-235	-0-			94 1	1441 2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1299	-0-	-437	-0-			75 1	1224 2	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1452	-0-	-198	-0-			83 1	1369 2	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1480	-0-	-101	-0-			90 1	1390 2	Y	-0-			-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			88 1	1368 2	Y	-0-			-0-
09		1440 N	1344	-0-	-96	-0-			81 1	1263 2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268										COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12441 - 12666
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12020 - 12590		
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
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71 1	1096 2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	761	-0-	-479	-0-	44 1	717 2	Y	-0-			-0-
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64 1	1047 2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	905	-0-	-304	-0-	55 1	850 2	Y	-0-			-0-
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	67 1	1039 2	Y	-0-			-0-
*09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	65 1	1011 2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996										TOTAL DEPTH 13060	PERF.12706 - 12872		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12590 - 12773		
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-
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	67 1	1030 2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1210	-0-	-50	-0-	73 1	1137 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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998										TOTAL DEPTH 12910	PERF.12116 - 12638		
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-
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	157 1	2426 2	Y	-0-			-0-
*09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	152 1	2357 2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998										TOTAL DEPTH 12820	PERF.12030 - 12624		
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-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 2	Y	-0-			-0-
*09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998										TOTAL DEPTH 12933	PERF.12560 - 12794		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WILSON ZA GU1		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

PEYTON, MT GU1		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12348 - 12702	
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-	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	778	2	Y	-0-	
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	48	1	739	2	Y	-0-	

HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12775 - 12814	
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-	
08	3100 N	3797	-0-	697	697	230	1	3567	2	Y	-0-	
*09	3000 N	3484	-0-	484	1181	211	1	3273	2	Y	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12819 - 12876	
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-	
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-	
09	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	63	1	978	2	Y	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706 - 12854	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808 - 15020	
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-	
08	5921 X	3322	-0-	-2599	-0-	63	1	3259	2	N	-0-	
09	5700 X	4602	-0-	-1098	-0-	69	1	4533	2	N	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
PEYTON, MT GUI WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001										TOTAL DEPTH 12751	PERF.12494 - 12549		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	246 1	3787 2		Y	-0-			-0-
05	4526 X	3467	-0-	-1059	-0-	201 1	3266 2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3766	-0-	-614	-0-	215 1	3551 2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3089	-0-	-1437	-0-	187 1	2902 2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	234 1	3615 2		Y	-0-			-0-
09	4020 X	2180	-0-	-1840	-0-	132 1	2048 2		Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH 12722	PERF.12319 - 12565		
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	53 1	808 2		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	271 2		N	-0-			-0-
06	630 N	70	-0-	-560	-0-	4 1	66 2		N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	16	-0-	-263	-0-	1 1	15 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001										TOTAL DEPTH 12400	PERF.11349 - 11531		
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
*08	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	67 1	1462 2		N	-0-			50
*09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	66 1	1478 2		N	-0-			50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000										TOTAL DEPTH 12260	PERF.11808 - 11960		
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
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2		N	-0-			89
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2		N	-0-			89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021										TOTAL DEPTH 12947	PERF.12372 - 12460		
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-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52 1	803 2		Y	-0-			-0-
*09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51 1	794 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		
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-
08	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	203 1	3148 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2982	-0-	-558	-0-	181 1	2801 2		N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH 12385	PERF.12124 - 12272		
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
*08	744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2			N	-0-			26
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	93 1	645 2		N	-0-			26

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 #:		3	RRCID ->	183589	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12420 - 12703	
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
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-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45 1	699 2	Y	-0-				-0-
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54 1	831 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	
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-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	38 1	581 2	N	-0-				-0-
09	780 N	490	-0-	-290	-0-	30 1	460 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12625 - 12929	
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-
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-	-	N	-0-				-0-
09	1800 X	1107	-0-	-693	-0-	26 1	1081 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	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-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	
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
*08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 2		N	-0-				1
*09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	139 1	961 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	
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-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38 1	595 2	Y	-0-				-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38 1	596 2	Y	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644	
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-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			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 #:		5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	12749 - 12918		
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
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-
08		1240 N	187	-0-	-1053	-0-	11 1	176 2	Y	-0-				-0-
09		1230 N	604	-0-	-626	-0-	37 1	567 2	Y	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720		
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-
08		3100 N	18409	-0-	15309	15964	402 1	18007 2	N	-0-				-0-
*09		3000 N	13745	-0-	10745	26709	319 1	13426 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583		
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
*08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-				12
*09		1290 N	1085	-0-	-205	-0-	25 1	1060 2	N	-0-				12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.	12182 - 12277		
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
*08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-				12
*09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	160 1	1108 2	N	-0-				12

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12557 - 12567		
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-
08		1643 N	1115	-0-	-528	-0-	24 1	1091 2	N	-0-				-0-
*09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	47 1	1956 2	N	-0-				-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11674 - 11752		
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-
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	37 1	147 2	N	-0-				-0-
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	57 1	188 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12538 - 12654		
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-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12184 - 12194	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-		40
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	124	1	857	2	N	-0-		40

EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12471 - 12596	
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-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	12840 - 12952	
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-
08	4030 X	2099	-0-	-1931	-0-	127	1	1972	2	Y	-0-		-0-
09	3900 X	2181	-0-	-1719	-0-	132	1	2049	2	Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12605 - 12615	
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-
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	12738 - 12788	
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-
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	65	1	1003	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	62	1	961	2	Y	-0-		-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12489 - 12611	
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-
08	465 N	94	-0-	-371	-0-	6	1	88	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254	
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
*08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-		3
*09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	181	1	1253	2	Y	-0-		3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EMMONS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606			
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
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1819	2	N	-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1925	2	N	-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1846	2	N	-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	2	N	-0-
08	1209 N	37	-0-	-1172	-0-	37	1			N	-0-
09	1170 N	54	-0-	-1116	-0-	37	1	17	2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654			
04	750 N	622	-0-	-128	-0-	13	1	609	2	N	-0-
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	15	1	661	2	N	-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	15	1	611	2	N	-0-
07	651 N	528	-0-	-123	-0-	13	1	515	2	N	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558			
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	N	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	386	2	N	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	N	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818			
04	3390 X	2688	-0-	-702	-0-	192	1	2496	2	Y	-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	238	1	3356	2	Y	-0-
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	217	1	3079	2	Y	-0-
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	209	1	2762	2	Y	-0-
08	3596 X	3153	-0-	-443	-0-	221	1	2932	2	Y	-0-
09	3480 X	2366	-0-	-1114	-0-	172	1	2194	2	Y	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242			
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	174	1	1216	2	N	-0-
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	104	1	775	2	N	-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	811	2	N	-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	154	1	1069	2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572			
04	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	58	1	991	2	N	-0-
05	1705 N	1263	-0-	-442	-0-	59	1	1204	2	N	-0-
06	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	60	1	1183	2	N	-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	58	1	1013	2	N	-0-
08	1271 N	37	-0-	-1234	-0-	37	1			N	-0-
09	1230 N	36	-0-	-1194	-0-	36	1			N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967			
04	1260 N	257	-0-	-1003	-0-	16	1	241	2	Y	-0-
05	2139 N	188	-0-	-1951	-0-	11	1	177	2	Y	-0-
06	1860 N	189	-0-	-1671	-0-	11	1	178	2	Y	-0-
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	Y	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	Y	-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 #:		5	RRCID ->	200000	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12926	PERF.12550	- 12696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12676	- 12686
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-
08	1984 N	1334	-0-	-650	-0-	29 1	1305 2	N	-0-			-0-
09	1740 N	903	-0-	-837	-0-	21 1	882 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656	- 12666
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	57 1	2562 2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	49 1	2178 2	N	-0-			-0-
06	2370 N	2057	-0-	-313	-0-	49 1	2008 2	N	-0-			-0-
07	2697 N	1843	-0-	-854	-0-	47 1	1796 2	N	-0-			-0-
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12740	- 12900
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	95 1	1466 2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	87 1	1409 2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	79 1	1295 2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	139	-0-	-1473	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	79 1	1226 2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	77 1	1197 2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12691	- 12870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12625	- 12760
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	169 1	2596 2	Y	-0-			-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	160 1	2601 2	Y	-0-			-0-
06	2820 N	2741	-0-	-79	-0-	157 1	2584 2	Y	-0-			-0-
07	2852 N	1633	-0-	-1219	-0-	99 1	1534 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3341	-0-	241	241	203 1	3138 2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3074	-0-	74	315	186 1	2888 2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546	- 12598
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9 1	400 2	N	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30 1	1368 2	N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	19 1	779 2	N	-0-			-0-
07	434 N	92	-0-	-342	-0-	2 1	90 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
09	810 N	8	-0-	-802	-0-	8 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 #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004										TOTAL DEPTH 12855	PERF.12660 - 12670
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
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	2	N	-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	13	1	529	2	N	-0-
07	558 N	468	-0-	-90	-0-	12	1	456	2	N	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
09	540 N	88	-0-	-452	-0-	2	1	86	2	N	-0-

PYLE, H.B. GUL WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004										TOTAL DEPTH 12850	PERF.12571 - 12696
04	2520 N	1943	-0-	-577	-0-	119	1	1824	2	Y	-0-
05	2604 N	1261	-0-	-1343	-0-	73	1	1188	2	Y	-0-
06	2100 N	526	-0-	-1574	-0-	30	1	496	2	Y	-0-
07	2015 N	1023	-0-	-992	-0-	62	1	961	2	Y	-0-
08	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12437 - 12676
04	6060 X	5497	-0-	-563	-0-	364	1	5133	2	Y	-0-
05	6262 X	5053	-0-	-1209	-0-	323	1	4730	2	Y	-0-
06	5850 X	5437	-0-	-413	-0-	339	1	5098	2	Y	-0-
07	5797 X	5211	-0-	-586	-0-	345	1	4866	2	Y	-0-
08	5735 X	4842	-0-	-893	-0-	323	1	4519	2	Y	-0-
09	5490 X	4464	-0-	-1026	-0-	299	1	4165	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004										TOTAL DEPTH 13100	PERF.12698 - 12855
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-
05	620 N	451	-0-	-169	-0-	26	1	425	2	Y	-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	35	1	581	2	Y	-0-
07	651 N	364	-0-	-287	-0-	22	1	342	2	Y	-0-
08	465 N	311	-0-	-154	-0-	19	1	292	2	Y	-0-
09	630 N	291	-0-	-339	-0-	18	1	273	2	Y	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004										TOTAL DEPTH 12860	PERF.12521 - 12664
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	27	1	411	2	Y	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	828	2	Y	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	Y	-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	Y	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	79	1	1232	2	Y	-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004										TOTAL DEPTH 11830	PERF.11482 - 11641
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	87
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12634 - 12786
04	2370 N	2077	-0-	-293	-0-	127	1	1950	2	Y	-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	137	1	2217	2	Y	-0-
06	2400 N	2021	-0-	-379	-0-	116	1	1905	2	Y	-0-
07	2139 N	1048	-0-	-1091	-0-	64	1	984	2	Y	-0-
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	158	1	2449	2	Y	-0-
*09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	146	1	2262	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004										TOTAL DEPTH 12970	PERF.12654 - 12790		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	1426 N	456	-0-	-970	-0-	28	1	428	2	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1462	-0-	-128	-0-	89	1	1373	2	Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004										TOTAL DEPTH 12500	PERF.12260 - 12272		
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
*08	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-		3
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	Y	-0-		3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020										TOTAL DEPTH 12433	PERF.11756 - 11763		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH 13078	PERF.12730 - 12926		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004										TOTAL DEPTH 13044	PERF.12818 - 12858		
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-
08	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	115	1	1782	2	Y	-0-		-0-
09	2160 N	1989	-0-	-171	-0-	120	1	1869	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		
04	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	180	1	2776	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3944	-0-	844	844	229	1	3715	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3781	-0-	781	1625	216	1	3565	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3243	-0-	143	1768	197	1	3046	2	Y	-0-		-0-
08	4802 X	3034	-0-	-1768	-0-	184	1	2850	2	Y	-0-		-0-
*09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	168	1	2604	2	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 #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500															
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

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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	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															
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-	
08	1519 N	812	-0-	-707	-0-		49	1	763	2	Y	-0-		-0-	
09	1620 N	1411	-0-	-209	-0-		85	1	1326	2	Y	-0-		-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311															
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-	
08	620 N	505	-0-	-115	-0-		31	1	474	2	Y	-0-		-0-	
09	600 N	509	-0-	-91	-0-		31	1	478	2	Y	-0-		-0-	

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363															
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-	
08	2201 N	1784	-0-	-417	-0-		49	1	1735	2	N	-0-		-0-	
09	2400 N	545	-0-	-1855	-0-		36	1	509	2	N	-0-		-0-	

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596															
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		110	
09	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															
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		70	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		70	

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 #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12104 - 12547				
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	AMT	BALANCE
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-
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	46	1	715	2	N	-0-				-0-
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-				-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12720 - 12738				
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-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-				-0-
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH 12670	PERF.12380 - 12466				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005										TOTAL DEPTH 11820	PERF.11448 - 11646				
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
*08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-				31
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005										TOTAL DEPTH 12920	PERF.12666 - 12682				
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-
08	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	133	1	2052	2	Y	-0-				-0-
09	2430 N	915	-0-	-1515	-0-	55	1	860	2	Y	-0-				-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005										TOTAL DEPTH 12212	PERF.11528 - 11980				
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-
08	1302 N	1060	-0-	-242	-0-	92	1	968	2	Y	-0-				-0-
09	1020 N	888	-0-	-132	-0-	82	1	806	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				
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
08	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	91	1	1405	2	Y	-0-				88
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	92	1	1425	2	Y	-0-				88

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 #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084														
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	BALANCE

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-
08	5210	X	3929	-0-	-1281	-0-	238	1	3691	2	Y	-0-		-0-
09	4500	X	3663	-0-	-837	-0-	222	1	3441	2	Y	-0-		-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732														
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-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	94	1	1463	2	Y	-0-		-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	90	1	1389	2	Y	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286														
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-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	2	N	-0-		-0-
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	7	1	834	2	N	-0-		-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642														
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687														
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970														
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-
08	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	106	1	1642	2	Y	-0-		-0-
09	2010	N	1244	-0-	-766	-0-	75	1	1169	2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968														
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-
08	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	113	1	1197	2	Y	-0-		-0-
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	122	1	1196	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 GUL		WELL #:		7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12754 - 15927	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3840 X	2516	-0-	-1324	-0-	154	1	2362	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3968 X	2891	-0-	-1077	-0-	168	1	2723	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3840 X	3665	-0-	-175	-0-	210	1	3455	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	239	1	3696	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	246	1	3809	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3660 X	3594	-0-	-66	-0-	218	1	3376	2	Y	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12625 - 12802	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12764 - 12776	
04	3030 X	2626	-0-	-404	-0-	160	1	2466	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2573 X	1997	-0-	-576	-0-	116	1	1881	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3390 X	2382	-0-	-1008	-0-	136	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	1957	-0-	-1546	-0-	119	1	1838	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2790 X	1660	-0-	-1130	-0-	101	1	1559	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2640 X	2296	-0-	-344	-0-	139	1	2157	2	Y	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	12524 - 14130	
04	4560 X	2402	-0-	-2158	-0-	147	1	2255	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4712 X	4024	-0-	-688	-0-	234	1	3790	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	220	1	3632	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	2825	-0-	-957	-0-	171	1	2654	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	242	1	3761	2	Y	-0-	-0-	-0-

MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12576 - 12690	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.	12375 - 13761	
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	100	1	2324	2	N	-0-	-0-	23
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	310	1	2166	2	N	-0-	-0-	23
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	307	1	2296	2	N	-0-	-0-	23
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	324	1	2478	2	N	-0-	-0-	23
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-	-0-	23
*09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	284	1	1966	2	N	-0-	-0-	23

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW 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
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							
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	764	1	3025	2	N	-0-			77
*09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	737	1	2426	2	N	-0-			77

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

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-
08	9207 X	8814	-0-	-393	-0-	535	1	8279	2	N	-0-			-0-
09	9120 X	8574	-0-	-546	-0-	519	1	8055	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

04	3000 N	2274	-0-	-726	-0-	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
08	2728 X	573	-0-	-2155	-0-	35	1	538	2	Y	-0-			15
09	2280 X	392	-0-	-1888	-0-	24	1	368	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

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-
08	5301 X	3014	-0-	-2287	-0-	183	1	2831	2	Y	-0-			-0-
09	5130 X	4893	-0-	-237	-0-	296	1	4597	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 #:		12H	RRCID ->	234867	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12682	- 15703		
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
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-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-		-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628	- 15323		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589	- 14816		
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-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	242	1	3743	2	Y	-0-		-0-
09	3660	X	3010	-0-	-650	-0-	182	1	2828	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		19H	RRCID ->	241559	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.12671	- 15840		
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-
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	622	1	9629	2	Y	-0-		-0-
*09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	582	1	9034	2	Y	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713	- 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-
08	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	191	1	16716	2	N	-0-		-0-
*09	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	178	1	17835	2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		15H	RRCID ->	242947	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12772	- 15541		
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-
08	11625	X	9190	-0-	-2435	-0-	558	1	8632	2	Y	-0-		-0-
09	11250	X	9009	-0-	-2241	-0-	546	1	8463	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		
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-
08	5394	X	5107	-0-	-287	-0-	310	1	4797	2	Y	-0-		-0-
*09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	344	1	5340	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID ->	244352	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	12591	PERF.12861	- 16281	
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
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-
08	11067 X	11003	-0-	-64	-0-	668	1	10335	2	Y	-0-	-0-
09	11100 X	11026	-0-	-74	-0-	668	1	10358	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	
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-
08	4464 X	4367	-0-	-97	-0-	265	1	4102	2	Y	-0-	-0-
09	4530 X	4523	-0-	-7	-0-	274	1	4249	2	Y	-0-	-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	244842	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611	- 15337	
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-
08	6355 X	5977	-0-	-378	-0-	363	1	5614	2	Y	-0-	-0-
*09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	371	1	5750	2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 17H		RRCID ->	245004	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678	- 15290	
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-
08	9827 X	9289	-0-	-538	-0-	564	1	8725	2	Y	-0-	-0-
09	9750 X	8618	-0-	-1132	-0-	522	1	8096	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 21H		RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686	- 14284	
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-
08	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	428	1	6624	2	Y	-0-	-0-
*09	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	417	1	6468	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	
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-
08	13547 X	12805	-0-	-742	-0-	777	1	12028	2	Y	-0-	-0-
09	13650 X	12903	-0-	-747	-0-	781	1	12122	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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 #:		16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 16078	
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
04	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	343 1	5274 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	273 1	4426 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	225 1	3712 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	336 1	5202 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5890 X	5097	-0-	-793	-0-	309 1	4788 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5610 X	4417	-0-	-1193	-0-	267 1	4150 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722	- 14475	
04	11370 X	9580	-0-	-1790	-0-	585 1	8995 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11749 X	10120	-0-	-1629	-0-	588 1	9532 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10980 X	9876	-0-	-1104	-0-	565 1	9311 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11315 X	9546	-0-	-1769	-0-	579 1	8967 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11315 X	8932	-0-	-2383	-0-	542 1	8390 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9870 X	9031	-0-	-839	-0-	547 1	8484 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY B GUL		WELL #:		6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12196	- 15940	
04	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	1053 1	11116 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	29
05	12090 X	11713	-0-	-377	-0-	1205 1	10508 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	29
06	11700 X	11181	-0-	-519	-0-	1246 1	9935 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	29
07	12338 X	11756	-0-	-582	-0-	1471 1	10285 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	29
08	11997 X	11326	-0-	-671	-0-	979 1	10347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	29
09	11610 X	11141	-0-	-469	-0-	1029 1	10112 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	29

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320	
04	6300 X	31	-0-	-6269	-0-	31 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5952 X	1120	-0-	-4832	-0-	1120 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5952 X	3823	-0-	-2129	-0-	159 1	3664 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	188 1	8190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12906	- 16239	
04	12510 X	11941	-0-	-569	-0-	729 1	11212 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12927 X	9598	-0-	-3329	-0-	557 1	9041 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12150 X	8714	-0-	-3436	-0-	498 1	8216 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	818 1	12678 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	762 1	11792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	725 1	11254 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695	
04	2820 N	519	-0-	-2301	-0-	36 1	483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3007 X	2419	-0-	-588	-0-	57 1	2362 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	62 1	3164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3007 X	2526	-0-	-481	-0-	148 1	2378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3007 X	1483	-0-	-1524	-0-	46 1	1437 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2910 X	43	-0-	-2867	-0-	31 1	12 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100	
04	10020 X	9764	-0-	-256	-0-	596 1	9168 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10354 X	8274	-0-	-2080	-0-	480 1	7794 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	605 1	9978 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10354 X	9733	-0-	-621	-0-	590 1	9143 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10354 X	9539	-0-	-815	-0-	579 1	8960 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10350 X	9447	-0-	-903	-0-	572 1	8875 2	Y	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12760 - 15020	
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
04	9390 X	9181	-0-	-209	-0-	560 1	8621 2	Y	-0-		-0-
05	9362 X	8321	-0-	-1041	-0-	483 1	7838 2	Y	-0-		-0-
06	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	524 1	8647 2	Y	-0-		-0-
07	9486 X	7701	-0-	-1785	-0-	467 1	7234 2	Y	-0-		-0-
08	9269 X	8522	-0-	-747	-0-	517 1	8005 2	Y	-0-		-0-
09	8970 X	8327	-0-	-643	-0-	504 1	7823 2	Y	-0-		-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12728 - 15990	
04	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	418 1	6425 2	Y	-0-		-0-
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	314 1	5101 2	Y	-0-		-0-
06	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	373 1	6149 2	Y	-0-		-0-
07	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	354 1	5490 2	Y	-0-		-0-
08	7502 X	6009	-0-	-1493	-0-	365 1	5644 2	Y	-0-		-0-
09	6840 X	5673	-0-	-1167	-0-	344 1	5329 2	Y	-0-		-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12701 - 15325	
04	4530 X	4146	-0-	-384	-0-	253 1	3893 2	Y	-0-		-0-
05	4681 X	3555	-0-	-1126	-0-	206 1	3349 2	Y	-0-		-0-
06	4350 X	4322	-0-	-28	-0-	247 1	4075 2	Y	-0-		-0-
07	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	252 1	3912 2	Y	-0-		-0-
08	4309 X	4137	-0-	-172	-0-	251 1	3886 2	Y	-0-		-0-
09	4320 X	1937	-0-	-2383	-0-	117 1	1820 2	Y	-0-		-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 259529		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 12432		PERF.12638 - 15150	
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	212 1	3259 2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	3111	-0-	-237	-0-	181 1	2930 2	Y	-0-		-0-
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	210 1	3469 2	Y	-0-		-0-
07	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	201 1	3116 2	Y	-0-		-0-
08	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	191 1	2965 2	Y	-0-		-0-
09	3630 X	2669	-0-	-961	-0-	162 1	2507 2	Y	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 259726		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12754 - 15125	
04	3210 X	31	-0-	-3179	-0-	31 1		N	-0-		-0-
05	4154 X	3036	-0-	-1118	-0-	81 1	2955 2	N	-0-		-0-
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	176 1	5531 2	N	-0-		-0-
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2		N	-0-		-0-
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	169 1	4684 2	N	-0-		-0-
09	4710 X	3998	-0-	-712	-0-	152 1	3846 2	N	-0-		-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618		PERF.13034 - 15340	
04	4920 X	4214	-0-	-706	-0-	257 1	3957 2	Y	-0-		-0-
05	4743 X	3345	-0-	-1398	-0-	194 1	3151 2	Y	-0-		-0-
06	4590 X	3475	-0-	-1115	-0-	199 1	3276 2	Y	-0-		-0-
07	4743 X	4010	-0-	-733	-0-	243 1	3767 2	Y	-0-		-0-
08	4526 X	3575	-0-	-951	-0-	217 1	3358 2	Y	-0-		-0-
09	4200 X	3563	-0-	-637	-0-	216 1	3347 2	Y	-0-		-0-

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 259901		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12910 - 14376	
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	259 1	3990 2	Y	-0-		-0-
05	4402 X	3778	-0-	-624	-0-	219 1	3559 2	Y	-0-		-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	259 1	4277 2	Y	-0-		-0-
07	4495 X	4236	-0-	-259	-0-	257 1	3979 2	Y	-0-		-0-
08	4495 X	4189	-0-	-306	-0-	254 1	3935 2	Y	-0-		-0-
09	4500 X	4081	-0-	-419	-0-	247 1	3834 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.11185 - 11217	
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
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		44
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-	44
08	T. A.	89	-0-	89	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	44
09	T. A.	15	-0-	15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	44

F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.12342 - 12730	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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	
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-
08	8742 X	7166	-0-	-1576	-0-	435	1	6731	2	Y	-0-	-0-
09	9660 X	6210	-0-	-3450	-0-	376	1	5834	2	Y	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	184927	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12888	
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	184927	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12888	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186933	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13346	PERF.12562 - 12689	
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-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT		-0-

TERRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187347	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12472 - 12532	
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-
08	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MCADAMS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187920	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13460	PERF.13008 - 13086	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	3720 X	3610	-0-	-110	-0-	193 1	3417 2	Y	-0-			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782 - 13293	
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-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	43 1	762 2	N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188732	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12585 - 12718	
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-
08	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	85 1	1499 2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12414 - 12569	
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-
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	30 1	529 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354 - 12565	
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-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	64 1	1128 2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696 - 12832	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646 - 12767	
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-
08	1178 N	996	-0-	-182	-0-	53 1	943 2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MCADAMS "B"		WELL #: 4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848				
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-

TERRY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635				
04	1410 X	991	-0-	-419	-0-	991	3		Y	-0-		-0-
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		Y	-0-		-0-
06	1260 X	975	-0-	-285	-0-	975	3		Y	-0-		-0-
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	85	1	1380	2	Y	-0-	-0-
08	1643 N	1319	-0-	-324	-0-	70	1	1249	2	Y	-0-	-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCADAMS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FRYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512				
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	3		N	-0-		-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	N	-0-	-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	2	N	-0-	-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619				
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-		-0-
05	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3		N	-0-		-0-
06	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	1982	3		N	-0-		-0-
07	2139 N	1758	-0-	-381	-0-	102	1	1656	2	N	-0-	-0-
08	2108 N	1860	-0-	-248	-0-	99	1	1761	2	N	-0-	-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT		-0-

FRYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350				
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-		-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-		-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	123	1	1994	2	N	-0-	-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	N	-0-	-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 177773	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 14375	PERF.12988	- 13445	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 182290	COMPL. DATE 12/25/2000	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11688	- 11910	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 182741	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11290	- 11397	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #: 1	RRCID -> 184634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11810	- 12137	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL RANCH UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 185193	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11679	- 11991	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARD-WHEELER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186093	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11502	- 11655	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
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
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					16
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990										
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1	N	6
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1	N	6
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	6
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	6
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	6
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	3	N	6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184										
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1	N	-0-
05	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	1129	1	N	-0-
06	1140	N	902	-0-	-238	-0-	902	3	N	-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-
08	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	3	N	-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831										
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1 9 N	66
05	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	979	3	N	66
06	2100	N	823	-0-	-1277	-0-	823	3	N	66
07	1767	N	966	-0-	-801	-0-	966	3	N	66
08	1054	N	446	-0-	-608	-0-	446	3	N	66
09	810	N	252	-0-	-558	-0-	252	3	N	66

O RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114										
04	14B2	EXT	173	-0-	173	-0-	173	3	N	-0-
05	14B2	EXT	160	-0-	160	-0-	333	160	3 N	-0-
06	14B2	EXT	45	-0-	45	-0-	378	45	3 N	-0-
07	516	X	138	-0-	-378	-0-	138	3	N	-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-
09	0		63	-0-	63	-0-	63	3	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
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-	
08		310 N	63	-0-	-247	-0-	63 3		N	-0-		-0-	
09		0	63	-0-	63	-0-	63 3		N	-0-		-0-	

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072		
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-	
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-	
09		0	147	-0-	147	-0-	147 3		N	-0-		-0-	

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984		
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-	
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		-0-	
09		0	1151	-0-	1151	-0-	1151 3		N	-0-		-0-	

BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680		
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-	
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-	
*09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743
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	1520	-0-	-960	-0-	1520 2		N	-0-		-0-	
08		2480 X	1902	-0-	-578	-0-	1902 2		N	-0-		-0-	
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582		
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	2496	-0-	-387	-0-	2496 2		N	-0-		-0-	
08		2883 N	2774	-0-	-109	-0-	2774 2		N	-0-		-0-	
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

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	1161	-0-	-48	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664														
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		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000														
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	315	-0-	-274	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08		465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840														
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		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			112
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			112
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917														
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		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1143	-0-	-469	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820														
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		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703														
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	4166	7166	2		N	-0-			25
07		3100 N	4743	-0-	1643	5809	4743	2		N	-0-			25
08		9260 X	3451	-0-	-5809	-0-	3451	2		N	-0-			25
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	356	-0-	356	356	2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	101	-0-	101	457	2	101	2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	457				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
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
08		4030 X	3049	-0-	-981	-0-	104	1	2945	2	Y	-0-		17
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT		17

CULLUM				WELL #:		1		RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1230 N	218	-0-	-1012	-0-	218	2			N	-0-		182
05		806 N	296	-0-	-510	-0-					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
*08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		182
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT		182

CARTWRIGHT "A"				WELL #:		1		RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739 - 11815
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-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:		1		RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285 - 12391
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
*08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	2	Y	-0-		95
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		95

MANAHAN "A"				WELL #:		1		RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810 - 12275
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
08		1736 N	1365	-0-	-371	-0-	47	1	1318	2	Y	-0-		143
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250				
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-
08	1829 N	699	-0-	-1130	-0-	24	1	675	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628				
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-
*08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	56	1	1583	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340				
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-
*08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	142	1	4001	2	Y	-0-			-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	4740 X	4123	-0-	-617	-0-	140 1	3983 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4619 X	3696	-0-	-923	-0-	139 1	3557 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4470 X	4367	-0-	-103	-0-	141 1	4226 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4588 X	4233	-0-	-355	-0-	143 1	4090 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	153 1	4334 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	12106 - 12380
04	5670 X	5522	-0-	-148	-0-	188 1	5334 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	5797 X	3992	-0-	-1805	-0-	150 1	3842 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	5610 X	5296	-0-	-314	-0-	171 1	5125 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5797 X	5003	-0-	-794	-0-	169 1	4834 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	5704 X	4692	-0-	-1012	-0-	160 1	4532 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT				-0-

IVY, JIM				WELL #:	2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	12710 - 12730
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	654			Y	-0-	-0-			-0-
05	654 X	-0-	-0-	-654	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	6 1	172 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	5286	-0-	2186	2186	178 1	5108 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	3737	-0-	3737	5923	128 1	3609 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5923			Y	NO RPT				-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.	12118 - 12380
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	72 1	2060 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	82 1	2110 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	59 1	1773 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	67 1	1928 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	65 1	1851 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT				-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	11976 - 12210
04	1080 N	851	-0-	-229	-0-	29 1	822 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	35 1	903 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	990 N	787	-0-	-203	-0-	25 1	762 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	43 1	1245 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	40 1	1142 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT				-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11990 - 12220
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12500 - 12520
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	109 1	3091 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	99 1	2533 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3300 X	2494	-0-	-806	-0-	81 1	2413 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3410 X	2271	-0-	-1139	-0-	77 1	2194 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3410 X	2513	-0-	-897	-0-	86 1	2427 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT				-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	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
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	58 1	1664 2	Y	-0-				-0-
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	89 1	2269 2	Y	-0-				-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	59 1	1771 2	Y	-0-				-0-
07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	86 1	2465 2	Y	-0-				-0-
*08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	71 1	2021 2	Y	-0-				-0-
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157	-	12450
04		4350 X	2389	-0-	-1961	-0-	81 1	2308 2	Y	-0-				-0-
05		4495 X	2002	-0-	-2493	-0-	75 1	1927 2	Y	-0-				-0-
06		4170 X	2640	-0-	-1530	-0-	85 1	2555 2	Y	-0-				-0-
07		3069 X	2762	-0-	-307	-0-	93 1	2669 2	Y	-0-				-0-
08		2976 X	2715	-0-	-261	-0-	93 1	2622 2	Y	-0-				-0-
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT				-0-

EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300	-	12496
04		1290 N	1098	-0-	-192	-0-	37 1	1061 2	Y	-0-				-0-
05		1457 N	1233	-0-	-224	-0-	46 1	1187 2	Y	-0-				-0-
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	46 1	1368 2	Y	-0-				-0-
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	45 1	1292 2	Y	-0-				-0-
*08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	52 1	1473 2	Y	-0-				-0-
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT				-0-

EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140	-	12490
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	34 1	977 2	Y	-0-				-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	31 1	788 2	Y	-0-				-0-
06		1200 N	606	-0-	-594	-0-	20 1	586 2	Y	-0-				-0-
07		1054 N	487	-0-	-567	-0-	16 1	471 2	Y	-0-				-0-
08		806 N	784	-0-	-22	-0-	27 1	757 2	Y	-0-				-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340	-	12560
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	43 1	1238 2	Y	-0-				-0-
05		1302 N	1296	-0-	-6	-0-	49 1	1247 2	Y	-0-				-0-
06		1440 N	1235	-0-	-205	-0-	40 1	1195 2	Y	-0-				-0-
07		1333 N	1058	-0-	-275	-0-	36 1	1022 2	Y	-0-				-0-
08		1302 N	902	-0-	-400	-0-	31 1	871 2	Y	-0-				-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT				-0-

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228	-	12620
04		2940 X	2044	-0-	-896	-0-	69 1	1975 2	Y	-0-				-0-
05		3038 X	2334	-0-	-704	-0-	88 1	2246 2	Y	-0-				-0-
06		2490 X	2116	-0-	-374	-0-	68 1	2048 2	Y	-0-				-0-
07		2542 X	1955	-0-	-587	-0-	66 1	1889 2	Y	-0-				-0-
*08		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	85 1	2398 2	Y	-0-				-0-
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004	-	12570
04		4770 X	4289	-0-	-481	-0-	146 1	4143 2	Y	-0-				-0-
05		4929 X	3439	-0-	-1490	-0-	129 1	3310 2	Y	-0-				-0-
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	136 1	4079 2	Y	-0-				-0-
07		4433 X	4226	-0-	-207	-0-	143 1	4083 2	Y	-0-				-0-
08		4433 X	3696	-0-	-737	-0-	126 1	3570 2	Y	-0-				-0-
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT				-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100	- 12650
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-
*08	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	104 1	2934 2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360
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-
*08	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	74 1	2106 2	Y	-0-			-0-
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			-0-

CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270
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
*08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	127 1	3581 2	Y	-0-			29
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			29

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604
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-
*08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	67 1	1894 2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330
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-
*08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		Y	-0-			-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT			-0-

METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604
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-
08	1767 X	1277	-0-	-490	-0-	44 1	1233 2	Y	-0-			-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			-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 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	
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-	
08	5952 X	4391	-0-	-1561	-0-	150 1	4241 2	Y	-0-			-0-	
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646			
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-	
08	1488 N	1240	-0-	-248	-0-	42 1	1198 2	Y	-0-			-0-	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472			
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-	
08	3534 X	3277	-0-	-257	-0-	112 1	3165 2	Y	-0-			-0-	
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624			
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-	
08	3565 X	1586	-0-	-1979	-0-	54 1	1532 2	Y	-0-			-0-	
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346			
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-	
08	1023 X	279	-0-	-744	-0-	10 1	269 2	Y	-0-			-0-	
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404			
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-	
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16 1	450 2	Y	-0-			-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-	

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560			
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-	
08	1643 X	1258	-0-	-385	-0-	43 1	1215 2	Y	-0-			-0-	
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			-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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	178 1	5054 2	Y	-0-				1
05	5239 X	3654	-0-	-1585	-0-	137 1	3517 2	Y	-0-				1
06	5070 X	4491	-0-	-579	-0-	145 1	4346 2	Y	-0-				1
07	5394 X	4996	-0-	-398	-0-	169 1	4827 2	Y	-0-				1
*08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	217 1	6134 2	Y	-0-				1
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT				1

WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382					
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	74 1	2116 2	Y	-0-				-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	69 1	1775 2	Y	-0-				-0-
06	1950 N	1488	-0-	-462	-0-	48 1	1440 2	Y	-0-				-0-
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	80 1	2298 2	Y	-0-				-0-
*08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	83 1	2359 2	Y	-0-				-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT				-0-

METZGAR		WELL #: 4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390					
04	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	99 1	2810 2	Y	-0-				-0-
05	3410 X	2601	-0-	-809	-0-	98 1	2503 2	Y	-0-				-0-
06	3150 X	2915	-0-	-235	-0-	94 1	2821 2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	2422	-0-	-833	-0-	82 1	2340 2	Y	-0-				-0-
08	3007 X	2071	-0-	-936	-0-	71 1	2000 2	Y	-0-				-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410					
04	2640 X	2133	-0-	-507	-0-	72 1	2061 2	Y	-0-				-0-
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	133 1	3407 2	Y	-0-				-0-
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	124 1	3716 2	Y	-0-				-0-
07	2201 X	1070	-0-	-1131	-0-	36 1	1034 2	Y	-0-				-0-
08	2728 X	1017	-0-	-1711	-0-	35 1	982 2	Y	-0-				-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT				-0-

METZGAR		WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550					
04	3000 X	1572	-0-	-1428	-0-	53 1	1519 2	Y	-0-				-0-
05	2449 X	1682	-0-	-767	-0-	63 1	1619 2	Y	-0-				-0-
06	2370 X	1601	-0-	-769	-0-	52 1	1549 2	Y	-0-				-0-
07	2449 X	1391	-0-	-1058	-0-	47 1	1344 2	Y	-0-				-0-
08	1674 X	1420	-0-	-254	-0-	49 1	1371 2	Y	-0-				-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

METZGAR		WELL #: 3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400					
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17 1	487 2	Y	-0-				-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33 1	850 2	Y	-0-				-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	33 1	993 2	Y	-0-				-0-
07	527 N	375	-0-	-152	-0-	13 1	362 2	Y	-0-				-0-
08	868 N	283	-0-	-585	-0-	10 1	273 2	Y	-0-				-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT				-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*08		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	172 1	4867 2	Y	-0-			48
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			48

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480	
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-
*08		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	146 1	4129 2	Y	-0-			-0-
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010
BOYCE FULLER													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033 - 11890
DAUGHERTY GAS UNIT													
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
08		806 N	728	-0-	-78	-0-	87 1	641 2	N	-0-			102
*09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	95 1	786 2	N	-0-			102

REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318	- 12888	
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-
08		1023 N	381	-0-	-642	-0-	381 2		N	-0-			-0-
09		930 N	280	-0-	-650	-0-	280 2		N	-0-			-0-

WATSON, E. M.		WELL #:		1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11122	- 12170	
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
08		2449 N	2314	-0-	-135	-0-	276 1	2038 2	N	-0-			25
*09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	251 1	2069 2	N	-0-			25

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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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
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	817 N	817	-0-	-0-	-0-	816 2	1 9	N	1	16
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832 2	1 9	N	1	17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036686		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 4649		PERF. 4183 - 4185
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	3
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	3
09	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
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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	2
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	2
09	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
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	1
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	1
09	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	26 1	17
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	664 2	8 9	Y	7		24
*09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	729 2	8 9	Y	7		31

NAN-SU-GAIL GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 015493			COMPL. DATE 05/30/1957			TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4387 - 4400
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	123 1	80
08		4030 X	3617	-0-	-413	-0-	3581 2	36 9	Y	33		113
09		3900 X	3640	-0-	-260	-0-	3610 2	30 9	Y	27		140

REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 015497			COMPL. DATE 03/28/1961			TOTAL DEPTH 4584	PERF. 4245 - 4261
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	28 1	18
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	628 2	17 9	Y	15		33
*09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	633 2	15 9	Y	14		47

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID -> 015498			COMPL. DATE 07/29/1958			TOTAL DEPTH 4477	PERF. 4458 - 4476
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	2 1	1
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1		2
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1		3

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		703201										
PITMAN, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 037596			COMPL. DATE 06/03/1965			TOTAL DEPTH 4771	PERF. 4289 - 4296
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100)		//CONT.//		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
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			21
*08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1			22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

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		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			8
*08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			8
09		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

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		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			12
*08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			12
09		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

04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			4
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			4
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			4
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			4
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			4
09		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

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		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			7
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442

*05		0	514	-0-	514	-0-	514	2			N	-0-			-0-
*06		0	987	-0-	987	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
*07		2713 X	1212	-0-	-1501	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
08		2170 X	246	-0-	-1924	-0-	233	2	13	9	N	12			12
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			12

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
SIMS, ALTON				WELL #: 1U		RRCID -> 236071		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
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
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			1
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985				
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
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-			1
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON				WELL #: 5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON				WELL #: 19		RRCID -> 284651		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10496 - 10726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1827	2	N	-0-			197
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1332	2	N	-0-			197
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2198	2	N	-0-			197
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2128	2	N	-0-			197
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1465	2	N	-0-			197
*09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2471	2	N	-0-			197

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10486 - 10672					
04	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	-0-	49	1	1469	2	N	-0-			112
05	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	-0-	52	1	1482	2	N	-0-			112
06	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	-0-	49	1	1507	2	N	-0-			112
07	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	-0-	50	1	1457	2	N	-0-			112
08	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	-0-	49	1	1431	2	N	-0-			112
09	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	-0-	47	1	1454	2	N	-0-			112

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10345 - 10536					
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-			33
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1058	2	N	-0-			33
06	1110 N	962	-0-	-148	-0-	-0-	12	1	950	2	N	-0-			33
07	1333 N	945	-0-	-388	-0-	-0-	12	1	933	2	N	-0-			33
08	1085 N	892	-0-	-193	-0-	-0-	11	1	881	2	N	-0-			33
09	960 N	844	-0-	-116	-0-	-0-	9	1	835	2	N	-0-			33

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10624 - 10728					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012															

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10506 - 10710					
04	3540 X	2872	-0-	-668	-0-	-0-	36	1	2836	2	N	-0-	7	1	70
05	3658 X	1651	-0-	-2007	-0-	-0-	22	1	1629	2	N	-0-			70
06	3180 X	1821	-0-	-1359	-0-	-0-	22	1	1799	2	N	-0-			70
07	3286 X	597	-0-	-2689	-0-	-0-	7	1	590	2	N	-0-	9	1	61
08	3286 X	336	-0-	-2950	-0-	-0-	4	1	332	2	N	-0-			61
09	2880 X	1586	-0-	-1294	-0-	-0-	18	1	1568	2	N	-0-			61

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754					
04	330 N	41	-0-	-289	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-			-0-
08	620 N	500	-0-	-120	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-			-0-
09	600 N	348	-0-	-252	-0-	-0-	15	1	333	2	N	-0-			-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018								
M	O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEST		WELL #: 3		C RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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										
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636				
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	
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
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	N	-0-	69
*09	540 N	326	-0-	-214	-0-	14	1	312	2	N	-0-	69

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056				
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	19
						2	9				5	1
08	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	20	1	1654	2	N	-0-	19
09	1800 N	1634	-0-	-166	-0-	18	1	1616	2	N	-0-	19

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862				
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
08	1209 N	485	-0-	-724	-0-	6	1	479	2	N	-0-	170
09	1170 N	491	-0-	-679	-0-	5	1	486	2	N	-0-	170

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684				
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
*08	589 N	522	-0-	-67	-0-	6	1	516	2	N	-0-	8
*09	540 N	520	-0-	-20	-0-	6	1	514	2	N	-0-	8

THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146				
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-	130
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	20	1	436	2	N	-0-	130
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-	130

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112					
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
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	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-			15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-			15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-			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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		D 1 C	RRCID -> 196473	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 3342 - 3620					
04	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-				-0-
05	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	2	N	-0-				-0-
06	390	N	328	-0-	-62	B	-0-	328	2	N	-0-				-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-				-0-
08	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-			N	NO RPT				-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		H 1 C	RRCID -> 198388	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 3442 - 7167					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C	RRCID -> 198974	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 3394 - 3714					
04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-				-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-				-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-				-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-				-0-
08	186	N	108	-0-	-78	B	-0-	108	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT				-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID -> 254048	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 3423 - 3615					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TARRANT			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
ALLIANCE				WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK				WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3294 - 3568		
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-
08		186 N	61	-0-	-125	B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-
09		60 N	3	-0-	-57	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410		
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-
08		310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-
09		300 N	282	-0-	-18	B	-0-	282	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		
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-
08		SWR 10	925	-0-	925		43674	925	2	N	-0-			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		43674			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3440 - 3458		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		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		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		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 #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 3388 - 3436	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3627	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK			WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323		PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK			WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 3463 - 3469	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN TRIANGLE 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 290269		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7619		PERF. 3648 - 3726	
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-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
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-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2	N	-0-		-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 5	RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	- 3416	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	943	-0-	943	54521	943	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54521				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

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-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

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-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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-
08	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-

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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627					
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-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2			N	-0-					-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591								
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-
08		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 2			N	-0-					-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 198315		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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								
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-
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-					-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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	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
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-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEP BARNETT USA, LLC		842986		SOUTH LAKE		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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			
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-
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-				-0-
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5432 - 5466					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5240 - 5291					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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		
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	
08	10974 X	10426	-0-	-548	-0-	1255 1	9167 2	N	4			16	
09	10620 X	9708	-0-	-912	-0-	1167 1	8534 2	N	6	12	1	10	
						7 9							
						1 9							
						1 9							
						4 9							
						7 9							
MCFARLAND				WELL #: G 1	RRCID -> 274266	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610	-		5682		
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	
08	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	143 1	1402 2	N	-0-			50	
09	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	137 1	1299 2	N	-0-			50	
MCFARLAND				WELL #: F 1	RRCID -> 275734	COMPL. DATE 11/29/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5750	-		5820		
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	
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			3	
09	0	70	-0-	70	-0-	70 2		N	-0-			3	
MCFARLAND				WELL #: A 3	RRCID -> 276965	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5273	-		5777		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
MCFARLAND				WELL #: B 1	RRCID -> 276966	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5678	-		5690		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT				090870	RRCID -> 213567	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929	-		5945		
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-	
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		3720 X	2574	-0-	-1146	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																	
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011										TOTAL DEPTH	8529	PERF.	5769 - 5780				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6065 - 6204				
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		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020										TOTAL DEPTH	8024	PERF.	6148 - 6220				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09		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				
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-
08		1302 N	526	-0-	-776	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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) 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
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-
08		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (CADDO LIME)		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV BARNETT, LLC		072504											
CHIEF PENT		WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448					
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-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-			-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
ELKINS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171					
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-
08		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132					
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-
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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-
08		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			-0-
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403					
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-
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
08	9548 X	7484	-0-	-2064	-0-	7484	2	N	-0-			-0-
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			N	NO RPT			-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

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
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			11
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

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-
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

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-
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2	N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

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-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

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-
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610		
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-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-	-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630		
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-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-	-0-
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488		
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-
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2	N	-0-	-0-
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380		
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-
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2	N	-0-	-0-
09	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665				CNTY: TARRANT						
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #:		1 D	RRCID ->	293271	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 3099 - 3132			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	DELQ PR	20194	-0-	20194	20194	20194	2			N	-0-			-0-
09	26700 X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					N	NO RPT			-0-

360 MINING, INC.				953494				CNTY: TARRANT						
WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID ->	287918	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3098 - 3154			
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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.//		65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK				WELL #: B 5	RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	-	3066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	-	3170	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GEMINI ENERGY, INC.				298913							
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	-	3462	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160959	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9146 - 9975
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		15

MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299 - 7468
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7462
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325							
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239 - 7397
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	241516	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7246 - 7286
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7236 - 7398
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 8029
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 7432
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286313	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7272 - 7362
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	Y	-0-		-0-
*09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	Y	-0-		-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SIMS, COLLIE											
		WELL #:		3	RRCID ->	180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 6726
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
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-	
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	934 1	3765 2	N	-0-	-0-	
*09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	804 1	2178 2	N	-0-	-0-	
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840
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-	
08	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	479 1	9715 2	N	-0-	-0-	
*09	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	441 1	9262 2	N	-0-	-0-	
J R THOMASON GU		WELL #:		2	RRCID -> 257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562
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-	
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	73 1	1482 2	N	-0-	-0-	
*09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67 1	1401 2	N	-0-	-0-	
L O NETTLES		WELL #:		1	RRCID -> 258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 - 7538
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-	
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	342 1	6308 2	Y	-0-	-0-	
*09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	301 1	5684 2	Y	-0-	-0-	
L O NETTLES		WELL #:		2	RRCID -> 271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311 - 7504
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-	
08	5735 X	5461	-0-	-274	-0-	821 1	4640 2	N	-0-	-0-	
09	5550 X	4064	-0-	-1486	-0-	707 1	3357 2	N	-0-	-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THOMASON, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

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
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	N	-0-			2
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-			2

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			6

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	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

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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	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										
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232				
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
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
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120				
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
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
09	0 N 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				
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
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576				
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
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
09	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				
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-
08	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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				
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
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
09	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				
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-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N 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 #:		10	RRCID ->	152165	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7598 - 7746	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT			-0-
09	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	
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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			9

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		5	RRCID ->	152588	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8165 - 8674	
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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			3

BAKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152970	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7574 - 7870	
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	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	
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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			23

BAKER GAS UNIT		WELL #:		3-C	RRCID ->	156084	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF. 7532 - 7918	
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	743325								
MASON, LULA		WELL #:	8	RRCID ->	157191	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 7490 - 7852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
09		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	
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
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT	21

SIMS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 7438 - 7608	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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	
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		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	
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		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	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	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											
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7735 - 7746				
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7788 - 9478				
04	DLQ G-10	790	-0-	790	2050	789	3	1	9	Y	1				3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

YARBROUGH TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	178888	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 7666 - 8160				
04	DLQ G-10	7	-0-	7	83	7	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MASON, LULA		WELL #:		13	RRCID ->	179063	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7478 - 9608				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4	RRCID ->	179064	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7534 - 9401				
04	DLQ G-10	924	-0-	924	2718	924	3			Y	-0-				2
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

YARBROUGH TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	179516	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7624 - 7804				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MASON, LULA		WELL #:		11	RRCID ->	179527	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7277 - 7496				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325							
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016	
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
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
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
09	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	
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-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447	
04	DLQ G-10	-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
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
09	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	
04	DLQ G-10	199	-0-	199	797	197 3	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
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
09	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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858	
04	DLQ G-10	-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
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
09	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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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								
KING UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185587	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 7556 - 7624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
09	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	
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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239 - 7712	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	243493	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7246 - 7626	
04	8507 X	2646	-0-	-5861	-0-	2638	3	8 9	Y	7		12
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252587	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7792 - 8992	
04	DLQ G-10	119	-0-	119	332	119	3		Y	-0-		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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 6896 - 6980
SIMS, KENNETH												
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8360 - 8376	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2022

OLETHA (TRAVIS PEAK) SUGAR ENTERPRISES, LLC RITA ANN		//CONT.//	67102 620 828356	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1	RRCID -> 147846	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7752 - 7927					
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			WELL #: 2	RRCID -> 150690	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7701 - 7810					
04		942 N	942	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
05		868 N	742	-0-	-126	38 1	704 2	N	-0-			-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	27 1	674 2	N	-0-			-0-
07		868 N	590	-0-	-278	8 1	582 2	N	-0-			-0-
08		744 N	465	-0-	-279	31 1	434 2	N	-0-			-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690			N	NO RPT			-0-
			WELL #: 3	RRCID -> 151304	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7657 - 7765					
04		630 N	624	-0-	-6	624 2		N	-0-			-0-
05		620 N	538	-0-	-82	28 1	510 2	N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	17 1	421 2	N	26	26 1		-0-
						29 9						
07		651 N	585	-0-	-66	8 1	577 2	N	-0-			-0-
08		527 N	489	-0-	-38	32 1	457 2	N	-0-			-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480			N	NO RPT			-0-
			WELL #: 2	RRCID -> 169080	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7441 - 7748					
04		2200 N	2200	-0-	-0-	68 1	2123 2	Y	8			268
						9 9						
05		2406 N	2406	-0-	-0-	75 1	2328 2	Y	3			271
						3 9						
06		1950 N	1609	-0-	-341	45 1	1551 2	Y	12			283
						13 9						
07		2263 N	2257	-0-	-6	61 1	2188 2	Y	7			290
						8 9						
*08		2620 N	2620	-0-	-0-	80 1	2536 2	Y	4	184 1		110
						4 9						
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620			Y	NO RPT			110
			WELL #: 3	RRCID -> 169081	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722 - 7642					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
			WELL #: 2	RRCID -> 146290	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7910 - 7970					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626			
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
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
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		Y	-0-			10
*09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		Y	-0-			10

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706			
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*09	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-			38

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
09	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			
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
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			4
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			4

OATES, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990			
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19 1	422 2	N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 2	N	-0-			-0-
06	510 N	236	-0-	-274	-0-	10 1	226 2	N	-0-			-0-
07	465 N	186	-0-	-279	-0-	10 1	176 2	N	-0-			-0-
08	465 N	312	-0-	-153	-0-	14 1	298 2	N	-0-			-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 2	N	-0-			-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

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
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 ROBERTS, C. E. WELL #: RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

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-
						21	9								
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	21	1	1518	2	N	-0-				-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	100	1	1410	2	N	-0-				-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

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
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	N	-0-				170
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				170

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751	
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-
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3	N	-0-		-0-
09	3060 X	2829	-0-	-231	-0-	2829	3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676	
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-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240	
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-
08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3	N	-0-		-0-
*09	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 10344 - 11363	
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-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
*09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08		1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
*09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	134	-0-	134	134	134 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #:	154	RRCID ->	133815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10612 - 11914
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-
08		1271 N	146	-0-	-1125	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*09		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 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
04		3000 N	3356	-0-	356	-0-	3356 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2858	-0-	-242	-0-	114 2858 3	N	-0-		-0-
06		2614 N	2500	-0-	-114	-0-	2500 3	N	-0-		-0-
07		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3	N	-0-		-0-
*09		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:	156	RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11000 - 11150
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-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
*09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #:	158	RRCID ->	134372	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10600 - 11318
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	-0-	512 3	N	-0-		-0-
08		899 N	701	-0-	-198	-0-	701 3	N	-0-		-0-
09		870 N	543	-0-	-327	-0-	543 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #:	157	RRCID ->	134380	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	10610 - 11477
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-
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
*09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
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-
08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-	-0-
*09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700		
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-
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 3		N	-0-	-0-
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 3		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904				
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-		-0-
05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3	N	-0-		-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3	N	-0-		-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3	N	-0-		-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3	N	-0-		-0-
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-		-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	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				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	0	N	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	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	AMT	CODE	BALANCE
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9360 - 9397		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 T	RRCID ->	086178	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8581 - 9344		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 U	RRCID ->	113652	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 8877 - 8955		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77 C	RRCID ->	113964	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 8850 - 8914		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		123
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		127
DELFIN OPERATING, LLC		212175									
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A			
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			277
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			277
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			281
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			286
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			291

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		
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-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	420 N	92	-0-	-328	-0-	92	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2	RRCID ->	015568	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8222 - 8426		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #:		3	RRCID ->	015569	COMPL. DATE	03/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8706 - 8801		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4	RRCID ->	015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8754 - 8765		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6	RRCID ->	015572	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8559 - 8764		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. -2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3			N	-0-					-0-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 3			N	-0-					-0-
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3			N	-0-					-0-
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-					-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266						
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-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 3			N	-0-					-0-
09	720 N	244	-0-	-476	-0-		244 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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
HEARNE, BEN										WELL #: 1	RRCID -> 015582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			12		
HEARNE, BEN										WELL #: 2	RRCID -> 015583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
HEARNE, BEN										WELL #: 3	RRCID -> 015584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			1		
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH		8716		PERF. 8559 - 8653			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-		
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH		9508		PERF. 8826 - 8858			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-		
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH		8548		PERF. 8378 - 8494			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. LACO OIL COMPANY		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LACO OIL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 015590	COMPL. DATE 06/14/1949	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 8754	-	8798						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 015591	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8656	-	8768						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. -1)				WELL #: 19	RRCID -> 015592	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8722	-	8736						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)				WELL #: 20	RRCID -> 015593	COMPL. DATE 04/01/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8850	-	8781						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			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						
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1055	-0-	-355	-0-	1055	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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)				WELL #: 24	RRCID -> 015597	COMPL. DATE 09/19/1951	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 8773	-	8871						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (MC & SUGGETT -2)		//CONT.// 945936		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 8180			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065 - 8181			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080 - 8167			
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-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
09	870 N	500	-0-	-370	-0-	500	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			
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
09	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634 - 8766			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-

OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-

WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-

DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322					
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			142

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-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					
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-
08	SWR 10	1740	-0-	1740	188036	1740	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	818	-0-	818	188854	818	3		N	-0-			-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	Y	-0-			25

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

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-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3		N	-0-					-0-

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56	56	3		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	487	-0-	487	-0-	543	487	3		N	-0-					-0-
08	1864 X	1321	-0-	-543	-0-		1321	3		N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730							
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3			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							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
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-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031 3			N	-0-				-0-
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-		740 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							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674 3			N	-0-					-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093 3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, W.D. -1)		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 87		RRCID -> 149650	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 10403	PERF. 8036	-	8239						
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						
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-
08	3100 N	3176	-0-	76	-76	3176	3		N	-0-					-0-
*09	1575 N	1499	-0-	-76	-0-	1499	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 7940	-	8152						
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-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-					-0-
09	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275	COMPL. DATE 05/02/1996	TOTAL DEPTH 10192	PERF. 8179	-	8278						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9062	PERF. 8924	-	9019						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 12765	PERF. 8059	-	8260						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8201	-	8415						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-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
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015				N	-0-			-0-
09	SWR 10	32	-0-	32	101047		32	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID ->	171867	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846	-	7952
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID ->	172607	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8226	-	8432
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-			-0-
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID ->	173008	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8192	-	8413
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-
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-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	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						
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)										WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8315 - 8329	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-						

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 8720	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 8534	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7930 - 8136	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8344 - 8554	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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 (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	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						
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-
08	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	3			N	-0-			-0-
*09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	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						
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-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
09	1320 N	980	-0-	-340	-0-	980	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351						
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-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376			
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-
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-		-0-
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 3		N	-0-		-0-
*09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3		N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080			
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-	
08	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513 3		N	-0-	-0-	
*09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 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			
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-	
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 3		N	-0-	-0-	
*09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	364	-0-	364	364	364 3		N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280			
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-	
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-	-0-	
09	2130 X	1638	-0-	-492	-0-	1638 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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3		N	-0-	-0-	
*09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995			
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
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-
08	13190 X	5389	-0-	-7801	-0-	5389	3	N	-0-			-0-
*09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587				
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-
08	11530 X	3968	-0-	-7562	-0-	3968	3	N	-0-			-0-
09	2730 X	2254	-0-	-476	-0-	2254	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629				
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-
08	3100 N	5274	-0-	2174	2237	5274	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3148	-0-	148	2385	3148	3	N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098			
04	0 N	-0-	-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-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3	N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-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-
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3	N	-0-		-0-
*09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3	N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964			
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	4649	-0-	1549	-0-	1549	4649	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3391	-0-	391	-0-	1940	3391	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2859	-0-	-241	-0-	1699	2859	3	N	-0-	-0-
08	5236 X	3537	-0-	-1699	-0-	-0-	3537	3	N	-0-	-0-
09	2880 X	2544	-0-	-336	-0-	-0-	2544	3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	41	41	3	N	-0-	-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933				
M	O	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
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-	
08	4920 X	4037	-0-	-883	-0-		4037 3	N	-0-		-0-	
09	2700 X	1626	-0-	-1074	-0-		1626 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				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650 3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3	N	-0-		-0-	

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678 3	N	-0-		-0-	
*09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226 3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108				
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-	
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379 3	N	-0-		-0-	
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145				
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-	
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		1828 3	N	-0-		-0-	
*09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496								
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022																

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144								
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-
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	1890 X	1801	-0-	-89	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250								
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-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058								
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-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	557	-0-	-523	-0-	557	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 * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		-0-
09	1140 N	203	-0-	-937	-0-	203	3		-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	3	N	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291	
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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681			
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268			
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-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-		-0-
*09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025			
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-
08	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3	N	-0-		-0-
*09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	2046 X	1572	-0-	-474	-0-	1572 3	N	-0-		-0-
09	1980 X	436	-0-	-1544	-0-	436 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 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		
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-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
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-
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 3	N	-0-		-0-
09	3930 X	2273	-0-	-1657	-0-	2273 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
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-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 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		
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-
08	2716 X	2212	-0-	-504	-0-	2212 3	N	-0-		-0-
09	1830 X	1647	-0-	-183	-0-	1647 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2624	-0-	-414	-0-	2624	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4154 X	3321	-0-	-833	-0-	3321	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	2219	-0-	-1801	-0-	2219	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142			
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	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621				
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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-		-0-
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-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				
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	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	3435	-0-	335	-0-	-0-	3435 3		N	-0-		-0-
*09	1353 N	1018	-0-	-335	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165				
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
09	540 N	410	-0-	-130	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993				
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-		-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3	N	-0-		-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-		-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
04	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-		-0-
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	5683	-0-	2683	2683	5683	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3621	-0-	521	3204	3621	3	N	-0-		-0-
08	8559 X	5355	-0-	-3204	-0-	5355	3	N	-0-		-0-
*09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	849	-0-	849	849	849	3	N	-0-		-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	9	3		N	-0-				-0-					
OGU (WOFFORD, G.M. -5)											WELL #:	149	RRCID ->	125997	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9132 - 9142
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
OGU (SAYLORS, M. A-5)											WELL #:	129	RRCID ->	126861	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	8059 - 9867
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3		N	-0-				-0-					
OGU (HATTON, J.F. -1)											WELL #:	161	RRCID ->	138189	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	8890 - 9785
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-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3		N	-0-				-0-					
OGU (HOWELL, W.Y. -5)											WELL #:	162	RRCID ->	138521	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8942 - 9792
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-		2937	3		N	-0-				-0-					
05	3100 N	5037	-0-	-0-	-0-		1937	3		N	-0-				-0-					
06	3000 N	4127	-0-	-0-	-0-		1127	3		N	-0-				-0-					
07	3100 N	3718	-0-	-0-	-0-		618	3		N	-0-				-0-					
08	8324 X	4642	-0-	-0-	-0-		-3682	3		N	-0-				-0-					
*09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		-0-	3		N	-0-				-0-					
OGU (TURNER, H. C. -2)											WELL #:	164	RRCID ->	139004	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-		13	3		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3	N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3	N	-0-				-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	3	N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463	3	N	-0-				-0-
*09	3000 N	3056	-0-	-0-	-0-		56	3056	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2248	3	N	-0-				-0-
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3	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	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942				
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-
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3	N	-0-			-0-
*09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3826	-0-	826	826	826	3826 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3378	-0-	278	1104	3378 3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3266	-0-	166	1270	3266 3			N	-0-			-0-
*09	3466 X	2196	-0-	-1270	-0-	2196 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					
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-
08	3492 X	3398	-0-	-94	-0-	3398 3			N	-0-			-0-
*09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470					
04	0 N	-0-	-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-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3			N	-0-			-0-
09	1110 N	953	-0-	-157	-0-	953 3			N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-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-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3			N	-0-			-0-
*09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-			-0-
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1781 N	1781	-0-	-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-
08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3	N	-0-	-0-
09	2160 X	1961	-0-	-199	-0-	1961 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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3	N	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-	-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON				
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		//CONT.//	945936	WELL #: 195	RRCID -> 179580	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8957	- 10014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X	RRCID -> 192649	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 11819	PERF. 9320	- 10184			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198	RRCID -> 209833	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8106	- 10033			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150	RRCID -> 210369	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 8664	- 9778			
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201	RRCID -> 214626	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 10445	PERF. 8888	- 10208			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			-0-
08	1612 N	1139	-0-	-473	-0-	1139	3			-0-
09	1560 N	580	-0-	-980	-0-	580	3			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199	RRCID -> 214627	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 9150	- 10050			
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	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131	RRCID -> 221488	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 11954	PERF. 8768	- 10010			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3	N	-0-			-0-
09	450 N	155	-0-	-295	-0-	155	3	N	-0-			-0-

 OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3	N	-0-			-0-

 WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-

 OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1525	-0-	-459	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
POTH FAMILY TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200												
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
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-
08		27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	125 1	27657 2	N	-0-		-0-
09		24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-			N	NO RPT		-0-

POTH FAMILY TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567												
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-
08		103633 X	98026	-0-	-5607	-0-	440 1	97586 2	N	-0-		-0-
09		100290 X	NO RPT	-0-	-100290	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
BETTINGER												
WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETHRIDGE												
WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118												
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
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	389 1	843 2	N	-0-		11
*09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	372 1	1606 2	N	-0-		11

TUCKER												
WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676												
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
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	387 1	837 2	Y	-0-		14
*09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	222 1	959 2	Y	-0-		14

TUCKER												
WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER		//CONT.// //CONT.//	70792 200 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	4	RRCID ->	161930	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9682 -	9964				
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	
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	
08		3100 N	3249	-0-	149	149	1026	1	2223	2	Y	-0-			14	
*09		3000 N	3261	-0-	261	410	613	1	2648	2	Y	-0-			14	

BETTINGER		WELL #:	2	RRCID ->	162578	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9696 -	10689				
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	
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	260	1	563	2	N	-0-			8	
09		990 N	650	-0-	-340	-0-	122	1	528	2	N	-0-			8	

TUCKER		WELL #:	5	RRCID ->	164339	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10820 -	10970				
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	
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	525	1	1137	2	Y	-0-			14	
*09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	320	1	1384	2	Y	-0-			14	

STONE, R. E. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	167914	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9536 -	9553				
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-	
08		2945 X	2272	-0-	-673	-0-	107	1	2165	2	Y	-0-			-0-	
09		2850 X	2567	-0-	-283	-0-	117	1	2450	2	Y	-0-			-0-	

ETHRIDGE		WELL #:	3	RRCID ->	169925	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	9788 -	10147				
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	
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	118	1	257	2	N	-0-			8	
*09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	-0-			8	

TUCKER		WELL #:	6	RRCID ->	170086	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11104 -	11162				
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	
08		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	739	1	1601	2	Y	-0-			14	
*09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	384	1	1660	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				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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								
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
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	631	1	1366	2	N	-0-					8
*09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	415	1	1794	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737								
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-
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	29	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	531	-0-	-189	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600								
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-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	Y	-0-					-0-
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	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														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
09	P&A COND	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2022 - WELL PLUGGED 5/24/2022										
OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585 - 10903			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022										
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:	2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700 - 9710			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:	3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530 - 7828		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:	4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526 - 10792			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:	8	RRCID -> 174388	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 7556 - 10620			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	496 N	272	-0-	-224	-0-	107	1	165	2	N	-0-					8
*09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	315	1	1230	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	135	1	292	2	N	-0-					8
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	70	1	304	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	22	-0-	22	22	7	1	15	2	Y	-0-					6
09	14B2 EXT	12757	-0-	12757	12779	2399	1	10358	2	Y	-0-					6

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HILL, LAURA		WELL #:		4	RRCID ->	171099	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	7591 - 7596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTINGER		WELL #:		1	RRCID ->	174204	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	7552 - 7963		
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
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			8
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			8

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	174207	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7620 - 7922		
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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSE, M.		WELL #:		2	RRCID ->	189491	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	7640 - 7456		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193196	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7595 - 7982		
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
08	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	1140	1	2469	2	N	-0-			36
09	3630 X	3303	-0-	-327	-0-	621	1	2682	2	N	-0-			36

RENFROE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	243471	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7135 - 7180		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUCKER		WELL #:		3	RRCID ->	272043	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	7674 - 8044		
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
08	T. A.	41	-0-	41	41	13	1	28	2	Y	-0-			14
09	T. A.	185	-0-	185	226	35	1	150	2	Y	-0-			14

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
RENPRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
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-
08	3317 X	2766	-0-	-551	-0-	130	1	2636	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	1311	-0-	-1869	-0-	60	1	1251	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124								
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-
08	5735 X	4878	-0-	-857	-0-	972	1	3906	2	N	-0-					-0-
09	5490 X	5026	-0-	-464	-0-	948	1	4078	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815								
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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474								
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
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	150	1	2412	2	N	-0-					30
09	2490 N	2235	-0-	-255	-0-	130	1	2105	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289								
04	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	883	1	8424	2	N	-0-					-0-
05	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	782	1	6411	2	N	-0-					-0-
06	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	903	1	8759	2	N	-0-					-0-
07	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	838	1	7604	2	N	-0-					-0-
08	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	821	1	7702	2	N	-0-					-0-
*09	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	812	1	7550	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 W	16	-0-	16		1 1	Y	-0-	15	2	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	400	-0-	400		20 1	Y	-0-	380	2	-0-
07		14B2 EXT	3874	-0-	3874		186 1	Y	-0-	3688	2	-0-
08		0 W	4149	-0-	4149		195 1	Y	-0-	3954	2	-0-
09		0 W	3604	-0-	3604		164 1	Y	-0-	3440	2	-0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654				
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 T										
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980				
TUCKER		WELL #: 1										
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		RRCID -> 165647		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052				
WATSON		WELL #: 1										
04		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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 #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913		
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
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175316		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2022 - WELL PLUGGED 5/24/2022										

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
09	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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10	
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022										

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013		
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	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-	133	
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	133	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	133	

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022										

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218855		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082									
SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 273605		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2022 - WELL PLUGGED 5/27/2022											

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
SCHULTZ "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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.				945936									
CHAMBERS, O.W.				WELL #:	1	RRCID ->	150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	7948 - 7962
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHAMBERS, O.W.				WELL #:	2	RRCID ->	189599	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7898 - 8034
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, O.W.				WELL #:	3	RRCID ->	192375	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7632 - 8048
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHAMBERS, O.W.				WELL #:	4	RRCID ->	196254	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7632 - 8061
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
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
08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	N	-0-	112
*09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-	112

SCHARFF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231691	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9262 - 10998
04	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	53	1	1279	2	N	-0-	75
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	57	1	1338	2	N	10	85
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	2	87
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1493	2	N	-0-	87
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	67	1	1534	2	N	-0-	87
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1447	2	N	-0-	87

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139
 REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-			117
05	341 N	229	-0-	-112	-0-	11	1	218	2	N	-0-			117
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-			117
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-			117
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	4	1	90	2	N	-0-			117
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			117

CRATON OPERATING LLC 186717
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

04	480 N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			10
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	Y	-0-			10
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-			10
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	20	1	410	2	Y	-0-			10
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-			10
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-			10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1892	2	Y	8			79
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	85	1	2094	2	Y	4			83
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	Y	3			86
07	992 N	752	-0-	-240	-0-	34	1	705	2	Y	12	72	1	26
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	2			28
*09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	Y	-0-			28

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

04	540 N	398	-0-	-142	-0-	17	1	381	2	N	-0-			13
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	18	1	453	2	N	-0-			13
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-			13
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	2	N	-0-			13
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	21	1	381	2	N	-0-			13
09	510 N	376	-0-	-134	-0-	20	1	356	2	N	-0-			13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

04	540 N	526	-0-	-14	-0-	21	1	486	2	Y	17			148
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	33	1	418	2	Y	34	143	1	39
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	38			77
07	558 N	462	-0-	-96	-0-	21	1	437	2	Y	4			81
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	1			82
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	46			128

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	1290 N	1119	-0-	-171	-0-	47 1	1065 2	Y	6		55	
05	992 N	630	-0-	-362	-0-	7 9	607 2	Y	2		57	
06	1230 N	682	-0-	-548	-0-	21 1	648 2	Y	2		59	
07	1147 N	534	-0-	-613	-0-	2 9	503 2	Y	6	48 1	17	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	24 1	1123 2	Y	1		18	
*09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	7 9	1066 2	Y	-0-		18	
						61 1						
						1 9						
						60 1						
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906												
04	1950 N	1599	-0-	-351	-0-	88 1	1531 2	N	-0-	182 1	117	
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	53 9	2155 2	N	48		165	
06	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	78 1	1572 2	N	45		210	
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	50 9	1676 2	N	60	181 1	89	
08	1728 N	1683	-0-	-45	-0-	81 1	1572 2	N	51		140	
09	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	66 9	1457 2	N	40		180	
						55 1						
						56 9						
						82 1						
						44 9						
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853												
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	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	Y	-0-		11	
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-		11	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054												
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	
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	79 1	1468 2	Y	-0-		29	
*09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	94 1	1672 2	Y	-0-		29	
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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												
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
09	14B2 EXT	-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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	990 N	852	-0-	-138	-0-	36	1	809	2	Y	6	50
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	39	1	966	2	Y	11 48 1	13
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	762	2	Y	13	26
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	1	27
08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	Y	-0-	27
*09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	Y	15	42
						17	9					
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834												
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-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
											93 1	
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												
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-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-	-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-	-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619												
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-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1018	-0-	-572	-0-	46	1	972	2	N	-0-	-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154												
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-
08	2666 N	1678	-0-	-988	-0-	79	1	1599	2	N	-0-	-0-
09	2760 N	2553	-0-	-207	-0-	116	1	2437	2	N	-0-	-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125												
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-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	N	-0-	-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BURLERSON-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		744 N	168	-0-	-576	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
09		720 N	542	-0-	-178	-0-	25	1	517	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
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-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-			-0-
*09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371															
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	1434	217	1	4317	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	13185	-0-	10085	11519	620	1	12565	2	Y	-0-			-0-
*09		3000 N	9855	-0-	6855	18374	448	1	9407	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414															
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-
08		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	78	1	1590	2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1575	-0-	-105	-0-	72	1	1503	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108															
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-
08		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	58	1	1166	2	N	-0-			-0-
09		1260 N	1134	-0-	-126	-0-	52	1	1082	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 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
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-	
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-		-0-	
09		300 N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	2	Y	-0-		-0-	

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979													TOTAL DEPTH	11735	PERF.11368 - 11526
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-	
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-		-0-	
*09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-		-0-	

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979													TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285 - 11497
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-	
08		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	87	1	1764	2	N	-0-		-0-	
09		1980 N	1670	-0-	-310	-0-	76	1	1594	2	N	-0-		-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980													TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4568 - 4928
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980													TOTAL DEPTH	11623	PERF.11374 - 11504
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-	
08		2170 N	1937	-0-	-233	-0-	91	1	1846	2	N	-0-		-0-	
09		2100 N	1712	-0-	-388	-0-	78	1	1634	2	N	-0-		-0-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10817 - 10912
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-	
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-		-0-	
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	2	N	-0-		-0-	

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980													TOTAL DEPTH	11604	PERF.11186 - 11377
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-	
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-		-0-	
09		570 N	202	-0-	-368	-0-	9	1	193	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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929													
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-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996													
04		T. A.	27	-0-	27	96		1	1	26	2	Y	-0-
05		96 X	-0-	-0-	-96	-0-						Y	-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	2	Y	-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-		1	1	27	2	Y	-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289													
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-		33	1	642	2	N	-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-		38	1	713	2	N	-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-		35	1	681	2	N	-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-		35	1	698	2	N	-0-
08		744 N	706	-0-	-38	-0-		33	1	673	2	N	-0-
09		720 N	688	-0-	-32	-0-		31	1	657	2	N	-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373													
04		840 N	792	-0-	-48	-0-		39	1	753	2	N	-0-
05		868 N	816	-0-	-52	-0-		41	1	775	2	N	-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-		41	1	800	2	N	-0-
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-		45	1	892	2	N	-0-
08		806 N	764	-0-	-42	-0-		36	1	728	2	N	-0-
09		840 N	769	-0-	-71	-0-		35	1	734	2	N	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447													
04		1050 N	947	-0-	-103	-0-		47	1	899	2	Y	1
													3
05		1085 N	1044	-0-	-41	-0-		53	1	991	2	Y	-0-
06		1050 N	1046	-0-	-4	-0-		51	1	995	2	Y	-0-
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-		48	1	951	2	Y	-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		50	1	1020	2	Y	-0-
09		1050 N	881	-0-	-169	-0-		40	1	841	2	Y	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		2077 N	1821	-0-	-256	-0-	86	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*09		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	114	1	2393	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981												TOTAL DEPTH	11330	PERF.10818	- 11147		
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
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					256
*09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	187	1			69

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981												TOTAL DEPTH	11248	PERF.10872	- 11106		
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-
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	N	-0-					-0-
*09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981												TOTAL DEPTH	11285	PERF.10889	- 11105		
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-
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	102	1	2058	2	N	-0-					-0-
*09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981												TOTAL DEPTH	11050	PERF.10714	- 10889		
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-
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981												TOTAL DEPTH	11456	PERF.10961	- 11282		
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-
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003												TOTAL DEPTH	11809	PERF. 9578	- 10474		
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
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	Y	-0-					1
*09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	56	1	541	2	Y	-0-					1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130															
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
08	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	91	1	1208	2	Y	-0-			3
*09	3000	N	4024	-0-	1024	-0-	212	1	3812	2	Y	-0-			3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181															
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-
08	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	129	1	2619	2	Y	-0-			-0-
*09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2629	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764															
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511															
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-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815															
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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																	
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983												TOTAL DEPTH	11504	PERF.10913	- 11141		
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
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-	
08		837 N	724	-0-	-113	-0-	34	1	690	2	Y	-0-				-0-	
*09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-				-0-	

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984												TOTAL DEPTH	11620	PERF.11180	- 11312		
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-	
08		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	Y	-0-				-0-	
*09		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	135	1	2842	2	Y	-0-				-0-	

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984												TOTAL DEPTH	11477	PERF.11075	- 11316		
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-	
08		1240 N	995	-0-	-245	-0-	47	1	948	2	N	-0-				-0-	
*09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	2	N	-0-				-0-	

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002												TOTAL DEPTH	11775	PERF. 9965	- 10568		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11257	- 11348		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984												TOTAL DEPTH	11216	PERF.10940	- 11040		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004												TOTAL DEPTH	10862	PERF. 9478	- 9788		
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-				-0-	
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	2	N	-0-				-0-	
06		450 N	259	-0-	-191	-0-	13	1	246	2	N	-0-				-0-	
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-				-0-	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-				-0-	
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	10	1	220	2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	-0-			-0-
05		930 N	815	-0-	-115	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-			-0-
06		930 N	302	-0-	-628	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	-0-			-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	-0-			-0-
*09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174																
04		720 N	711	-0-	-9	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	-0-			-0-
05		744 N	738	-0-	-6	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	-0-			-0-
06		720 N	688	-0-	-32	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-			-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	-0-			-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-			-0-
*09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363																
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	2	N	-0-			-0-
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-			-0-
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1834	2	N	-0-			-0-
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-			-0-
*09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2220	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527																
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1870	2	N	-0-			-0-
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-			-0-
06		1980 N	1880	-0-	-100	-0-	-0-	92	1	1788	2	N	-0-			-0-
07		2046 N	1854	-0-	-192	-0-	-0-	89	1	1765	2	N	-0-			-0-
08		2015 N	1850	-0-	-165	-0-	-0-	87	1	1763	2	N	-0-			-0-
09		1890 N	1786	-0-	-104	-0-	-0-	81	1	1705	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754																
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	N	-0-			-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1864	2	N	-0-			-0-
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-			-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	N	-0-			-0-
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	N	-0-			-0-
*09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174																
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347																
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-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-			-0-
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988										TOTAL DEPTH 10966	PERF. 9612 - 10198					
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988										TOTAL DEPTH 11620	PERF. 11153 - 11434				
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-				-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-				-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	983	-0-	-71	-0-	47	1	936	2	N	-0-				-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	N	-0-				-0-
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	N	-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988										TOTAL DEPTH 11430	PERF. 10996 - 11266				
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	Y	-0-				-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1420	2	Y	-0-				-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	-0-				-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-				-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	2	Y	-0-				-0-
*09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	Y	-0-				-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989										TOTAL DEPTH 11640	PERF. 11194 - 11357				
04	85 X	81	-0-	-4	-0-	2	2	79	9	Y	72	9	1		63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1		35
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	30	1		5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989										TOTAL DEPTH 10980	PERF. 10639 - 10786				
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	N	-0-				-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	2	N	-0-				-0-
06	690 N	197	-0-	-493	-0-	10	1	187	2	N	-0-				-0-
07	713 N	191	-0-	-522	-0-	9	1	182	2	N	-0-				-0-
08	713 N	447	-0-	-266	-0-	21	1	426	2	N	-0-				-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	N	-0-				-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989										TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8908 - 9552				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989										TOTAL DEPTH 11675	PERF. 11054 - 11248				
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	47	1	903	2	Y	-0-				-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-				-0-
06	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	64	1	1251	2	Y	-0-				-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-				-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-				-0-
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989										TOTAL DEPTH	11390	PERF.10948 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989										TOTAL DEPTH	12080	PERF.10962 - 11933					
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	123	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	151	1	2845	2	N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	91	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	N	-0-					-0-
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989										TOTAL DEPTH	12063	PERF.10863 - 11015					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989										TOTAL DEPTH	11270	PERF. 9196 - 9874					
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989										TOTAL DEPTH	11626	PERF.11189 - 11508					
04	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	79	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	78	1	1526	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	70	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10866 - 11120					
04	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	102	1	1962	2	Y	112	55	1			358
							123	9									
05	3162	X	1972	-0-	-1190	-0-	100	1	1872	2	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
08	2015	X	1378	-0-	-637	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-	5	1			198
*09	1830	N	1378	-0-	-452	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-	5	1			193

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990										TOTAL DEPTH	11400	PERF.10898 - 11175
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
08		2573 N	2559	-0-	-14	-0-	120 1	2439 2	Y	-0-	-0-	
09		2220 N	2120	-0-	-100	-0-	96 1	2024 2	Y	-0-	-0-	

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004										TOTAL DEPTH	11575	PERF.10221 - 10322
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990										TOTAL DEPTH	11502	PERF. 9597 - 9748
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10984 - 11122
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990										TOTAL DEPTH	11656	PERF.11209 - 11410
04		14B2 EXT	24	-0-	24	24	1 1	23 2	Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-	-0-	
07		24 X	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH	11225	PERF.10648 - 11042
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-	
08		1178 N	985	-0-	-193	-0-	46 1	939 2	Y	-0-	-0-	
09		1140 N	1042	-0-	-98	-0-	47 1	995 2	Y	-0-	-0-	

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH	11615	PERF.11294 - 11426
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-	
08		682 N	619	-0-	-63	-0-	29 1	590 2	N	-0-	-0-	
09		660 N	578	-0-	-82	-0-	26 1	552 2	N	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
08		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	131 1	2661 2	N		-0-	-0-
*09		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	174 1	3664 2	N		-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774												
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-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y		-0-	-0-
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y		-0-	-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954												
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-
08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	96 1	1952 2	Y		-0-	-0-
*09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	90 1	1883 2	Y		-0-	-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159												
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-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	N		-0-	-0-
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N		-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183												
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-
08		1240 N	397	-0-	-843	-0-	19 1	378 2	Y		-0-	-0-
09		1200 N	277	-0-	-923	-0-	13 1	264 2	Y		-0-	-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307												
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-
08		2790 N	2537	-0-	-253	-0-	119 1	2418 2	N		-0-	-0-
*09		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	117 1	2467 2	N		-0-	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176												
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-
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	55 1	1107 2	Y		-0-	-0-
*09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	50 1	1047 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 #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	47 1	948 2	Y		-0-	-0-
*09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	39 1	823 2	Y		-0-	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262												
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-
08		3100 N	3436	-0-	336	336	162 1	3274 2	Y		-0-	-0-
*09		3000 N	8969	-0-	5969	6305	408 1	8561 2	Y		-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
09		14B2 EXT	-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												
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-
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	91 1	1849 2	Y		-0-	-0-
*09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	81 1	1693 2	Y		-0-	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
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-
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	13 1	272 2	Y		-0-	-0-
09		330 N	293	-0-	-37	-0-	13 1	280 2	Y		-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
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-
08		930 N	83	-0-	-847	-0-	4 1	79 2	Y		-0-	-0-
*09		3000 N	26757	-0-	23757	23757	1216 1	25541 2	Y		-0-	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
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-
08		1860 N	1114	-0-	-746	-0-	52 1	1062 2	Y		-0-	-0-
09		1740 N	1266	-0-	-474	-0-	58 1	1208 2	Y		-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11264 - 11514			
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
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-
08	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	84	1	1692	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	77	1	1614	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993										TOTAL DEPTH 11220	PERF.10824 - 11036			
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-
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	136	1	2756	2	N	-0-			-0-
*09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	103	1	2169	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9350 - 10110			
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-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	2	Y	-0-			-0-
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9244 - 9932			
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-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10696 - 10868			
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-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-			-0-
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993										TOTAL DEPTH 11006	PERF.10666 - 10808			
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-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	Y	-0-			-0-
*09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10778 - 11036			
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-
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	-0-			-0-
*09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	122	1	2565	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
RENPROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	87 1	1758 2	N	-0-		-0-
09		1140 N	208	-0-	-932	-0-	9 1	199 2	N	-0-		-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619												
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-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-		-0-
*09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-		-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906												
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-
08		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	96 1	1936 2	Y	-0-		-0-
*09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	83 1	1753 2	Y	-0-		-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148												
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-
08		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	87 1	1765 2	Y	-0-		-0-
*09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	84 1	1758 2	Y	-0-		-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960												
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-
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	143 1	2899 2	Y	-0-		-0-
*09		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	115 1	2417 2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162												
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-
08		3100 N	31007	-0-	27907	35894	1458 1	29549 2	Y	-0-		-0-
*09		3000 N	18235	-0-	15235	51129	829 1	17406 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JOB# #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

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
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
08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	132	1	2676	2	Y	-0-			1
*09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	Y	235	69	1	167
						259	9							

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

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-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

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-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	N	-0-			-0-
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	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

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-
08	1953 N	1678	-0-	-275	-0-	79	1	1599	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	81	1	1696	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

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-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-			-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

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-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	176	1	3565	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2014	-0-	-1106	-0-	92	1	1922	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 *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	262	1	5058	2	Y	-0-
05		5456 X	5264	-0-	-192	-0-	266	1	4998	2	Y	-0-
06		5280 X	5036	-0-	-244	-0-	246	1	4790	2	Y	-0-
07		5456 X	5239	-0-	-217	-0-	251	1	4988	2	Y	-0-
08		5270 X	5167	-0-	-103	-0-	243	1	4924	2	Y	-0-
09		5100 X	4941	-0-	-159	-0-	225	1	4716	2	Y	-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834												
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796												
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
*09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862												
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198												
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	106	1	2044	2	Y	-0-
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	119	1	2232	2	Y	-0-
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	101	1	1964	2	Y	-0-
07		2232 N	1974	-0-	-258	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-
08		2325 N	2104	-0-	-221	-0-	99	1	2005	2	Y	-0-
*09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	95	1	1985	2	Y	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198												
04		1350 N	1253	-0-	-97	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-
05		1395 N	950	-0-	-445	-0-	48	1	902	2	Y	-0-
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	-0-
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1362	2	Y	-0-
*09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962																	
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-
08		930 N	879	-0-	-51	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					-0-
*09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000																	
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-
08		1116 N	9	-0-	-1107	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09		3000 N	17305	-0-	14305	-0-	14305	787	1	16518	2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088																	
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-
08		1023 N	297	-0-	-726	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
*09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308																	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
08		3069 X	1897	-0-	-1172	-0-	89 1	1808 2	Y	-0-		-0-
*09		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	144 1	3029 2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079												
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-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-		-0-
*09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-		-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866												
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-
08		1612 N	1196	-0-	-416	-0-	56 1	1140 2	Y	-0-		-0-
*09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	73 1	1523 2	Y	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184												
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-
08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	119 1	2408 2	Y	-0-		-0-
*09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	64 1	1343 2	Y	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
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-
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	75 1	1523 2	Y	-0-		-0-
*09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	78 1	1645 2	Y	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
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-
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58 1	1168 2	Y	-0-		-0-
09		1110 N	908	-0-	-202	-0-	41 1	867 2	Y	-0-		-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032												
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-
08		930 N	873	-0-	-57	-0-	41 1	832 2	Y	-0-		-0-
09		870 N	726	-0-	-144	-0-	33 1	693 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
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-		
08		465 N	338	-0-	-127	-0-	16 1	322 2	Y	-0-				-0-		
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	16 1	335 2	Y	-0-				-0-		

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997													TOTAL DEPTH	11100	PERF.10724	- 10888
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-		
08		1271 X	1082	-0-	-189	-0-	51 1	1031 2	N	-0-				-0-		
09		1230 X	817	-0-	-413	-0-	37 1	780 2	N	-0-				-0-		

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997													TOTAL DEPTH	11700	PERF.11284	- 11520
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-		
08		1023 N	604	-0-	-419	-0-	28 1	576 2	Y	-0-				-0-		
*09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51 1	1065 2	Y	-0-				-0-		

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001													TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9217	- 9790
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-		
08		744 N	666	-0-	-78	-0-	31 1	635 2	Y	-0-				-0-		
09		720 N	657	-0-	-63	-0-	30 1	627 2	Y	-0-				-0-		

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997													TOTAL DEPTH	11277	PERF.10922	- 11084
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-		
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	368 2	Y	-0-				-0-		
*09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17 1	352 2	Y	-0-				-0-		

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997													TOTAL DEPTH	11180	PERF.10842	- 10994
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-		
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	42 1	851 2	Y	-0-				-0-		
09		720 N	404	-0-	-316	-0-	18 1	386 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	51	-0-	51	1595		3	1	48	2	Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1595						Y	-0-
06	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-						Y	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878												
04	2310 N	2278	-0-	-32	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-	
05	2387 N	2160	-0-	-227	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-	
06	2310 N	2094	-0-	-216	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-	
07	2387 N	2113	-0-	-274	-0-	101	1	2012	2	Y	-0-	
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	106	1	2144	2	Y	-0-	
09	2040 N	1821	-0-	-219	-0-	83	1	1738	2	Y	-0-	

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198												
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-	
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1987	2	Y	-0-	
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-	
07	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	99	1	1956	2	Y	-0-	
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2072	2	Y	-0-	
*09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1912	2	Y	-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412												
04	2730 X	2641	-0-	-89	-0-	130	1	2511	2	N	-0-	
05	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	139	1	2605	2	N	-0-	
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	2	N	-0-	
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	134	1	2653	2	N	-0-	
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	133	1	2690	2	N	-0-	
09	2730 X	2636	-0-	-94	-0-	120	1	2516	2	N	-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626												
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647												
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	Y	-0-	
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-	
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	2	Y	-0-	
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	Y	-0-	
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	34	1	699	2	Y	-0-	
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	2	Y	-0-	

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738												
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-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 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
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
*08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		52	1	1049	2	Y	-0-	3
*09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		48	1	1011	2	Y	-0-	3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
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-
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		99	1	2004	2	N	-0-	-0-
*09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		108	1	2262	2	N	-0-	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
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-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		68	1	1381	2	Y	-0-	-0-
*09		865 N	865	-0-	-0-	-0-		39	1	826	2	Y	-0-	-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
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-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
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-
08		1364 N	1216	-0-	-148	-0-		57	1	1159	2	Y	-0-	-0-
09		1320 N	945	-0-	-375	-0-		43	1	902	2	Y	-0-	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910														
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-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476														
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		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															
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
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-
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
*09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4400	- 4966		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9198	- 10036		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10740	PERF.10345	- 10476		
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-
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	-0-			-0-
*09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998										TOTAL DEPTH	11350	PERF.11005	- 11148		
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-
08		868 N	858	-0-	-10	-0-	40	1	818	2	N	-0-			-0-
09		840 N	691	-0-	-149	-0-	31	1	660	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740	- 10869		
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-
08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2596	2	Y	-0-			-0-
09		3210 X	1917	-0-	-1293	-0-	87	1	1830	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10734	- 10862		
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-
08		1519 N	931	-0-	-588	-0-	44	1	887	2	Y	-0-			-0-
09		1350 N	245	-0-	-1105	-0-	11	1	234	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		558 N	540	-0-	-18	-0-	25	1	515	2	Y	-0-			-0-
*09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872															
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-
08		3875 X	3853	-0-	-22	-0-	181	1	3672	2	Y	-0-			-0-
09		3750 X	431	-0-	-3319	-0-	20	1	411	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990															
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
*08		217 N	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			3
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			3

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
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-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
*09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978															
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-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
*09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143															
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-
08		2046 N	1647	-0-	-399	-0-	77	1	1570	2	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1835	-0-	-145	-0-	83	1	1752	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															
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-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-				-0-	
*09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085																	
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-	
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	Y	-0-				-0-	
09		1380 N	1092	-0-	-288	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-				-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644																	
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-	
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1550	2	N	-0-				-0-	
*09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	N	-0-				-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326																	
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-	
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	N	-0-				-0-	
*09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	66	1	1377	2	N	-0-				-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023																	
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-	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-				-0-	
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885																	
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-	
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-				-0-	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-				-0-	

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256																	
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-	
08		1519 N	1168	-0-	-351	-0-	85	1	1083	2	N	-0-				-0-	
09		1380 N	782	-0-	-598	-0-	64	1	718	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH	11282	PERF.	9350 - 9996			
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-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	11632	PERF.	11133 - 11324			
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-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	769	2	Y	-0-					-0-
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	10884	PERF.	8939 - 9573			
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-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000										TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11374 - 11483			
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-
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	80	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	90	1	1885	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	11010	PERF.	9104 - 9629			
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-
08	14B2 EXT	556	-0-	556	556	26	1	530	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	483	-0-	483	1039	22	1	461	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000										TOTAL DEPTH	11631	PERF.	10588 - 10596			
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-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	Y	-0-					-0-
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	582	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	2604 N	2047	-0-	-557	-0-	96	1	1951	2	Y	-0-	-0-
*09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	122	1	2559	2	Y	-0-	-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9140 - 9811
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10874 - 10992	
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-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-	-0-
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10734 - 10892	
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-
08	1085 N	583	-0-	-502	-0-	27	1	556	2	Y	-0-	-0-
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH 11406	PERF.10870 - 11214	
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-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	-0-	-0-
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	39	1	828	2	Y	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH 11520	PERF.11274 - 11304
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH 11540	PERF.10954 - 11166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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	
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-	
08		806 N	743	-0-	-63	-0-	65 1	678 2	Y	-0-				-0-	
09		780 N	714	-0-	-66	-0-	61 1	653 2	Y	-0-				-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001												TOTAL DEPTH	11450	PERF.10956 - 11148	
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-	
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	462 2	Y	-0-				-0-	
*09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	460 2	Y	-0-				-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001												TOTAL DEPTH	11574	PERF.11148 - 11348	
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-	
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	90 1	1818 2	Y	-0-				-0-	
*09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	80 1	1689 2	Y	-0-				-0-	

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001												TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9813 - 10380	
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-	
08		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	137 1	2770 2	N	-0-				-0-	
*09		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	121 1	2539 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	
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-	
08		2077 N	1241	-0-	-836	-0-	58 1	1183 2	N	-0-				-0-	
09		2250 N	1457	-0-	-793	-0-	66 1	1391 2	N	-0-				-0-	

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001												TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802 - 10902	
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-	
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	71 1	1445 2	N	-0-				-0-	
09		1620 N	1550	-0-	-70	-0-	70 1	1480 2	N	-0-				-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004												TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9125 - 9701	
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-	
08		4681 X	4472	-0-	-209	-0-	656 1	3816 2	Y	-0-				-0-	
09		4530 X	2133	-0-	-2397	-0-	518 1	1615 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) 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
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-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191 - 9836				
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-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001										TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659 - 10807				
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-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					-0-
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	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				
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-
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	53	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	47	1	983	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001										TOTAL DEPTH	10980	PERF.10709 - 10789				
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-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012										TOTAL DEPTH	11234	PERF. 9124 - 11029				
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-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001										TOTAL DEPTH	11560	PERF.11130 - 11292				
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-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	13	1	942	2	Y	-0-					-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	10	1	723	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1159	-0-	-221	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	11338	PERF.10985 - 11119		
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-
08	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	79	1	1606	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1575	-0-	-135	-0-	72	1	1503	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	11124	PERF.10754 - 10861		
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-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	11108	PERF.10744 - 10894		
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-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	2	N	-0-			-0-
*09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1599	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	11470	PERF.11000 - 11266		
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-
08	1116 N	867	-0-	-249	-0-	41	1	826	2	N	-0-			-0-
*09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542 - 11680		
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-
08	2914 N	2687	-0-	-227	-0-	126	1	2561	2	N	-0-			-0-
09	2850 N	2846	-0-	-4	-0-	129	1	2717	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010 - 11419		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	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
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-
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	102	1	2065	2	N	-0-					-0-
09		1350 N	1279	-0-	-71	-0-	58	1	1221	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548																	
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-
08		465 N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
09		450 N	432	-0-	-18	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402																	
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-
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925																	
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-
08		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-					-0-
*09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834																	
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-
08		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	810	1	5052	2	Y	-0-					-0-
*09		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	768	1	4719	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841																	
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-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		1953 N	600	-0-	-1353	-0-	28	1	572	2	Y	-0-			-0-
*09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-			-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004										TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4774	- 5093		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9039	- 10662		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	11468	PERF.11101	- 11264		
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-
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	2	Y	-0-			-0-
09		990 N	939	-0-	-51	-0-	43	1	896	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	11270	PERF.10958	- 11131		
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-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-			-0-
*09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	11260	PERF.10866	- 11042		
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-
08		1736 N	1475	-0-	-261	-0-	69	1	1406	2	N	-0-			-0-
09		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	74	1	1558	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	14282	PERF.11083	- 14138		
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-
08		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	181	1	3677	2	N	-0-			-0-
*09		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	134	1	2804	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
08		3565 X	3220	-0-	-345	-0-	151	1	3069	2	N	-0-		-0-	
09		3420 X	3166	-0-	-254	-0-	144	1	3022	2	N	-0-		-0-	

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010												TOTAL DEPTH	11281	PERF.11725	- 15533
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-	
08		4650 X	3215	-0-	-1435	-0-	151	1	3064	2	Y	-0-		-0-	
*09		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	206	1	4330	2	Y	-0-		-0-	

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	10780	PERF.11076	- 15889
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	
08		4836 X	4122	-0-	-714	-0-	194	1	3928	2	N	-0-		97	
09		4800 X	4724	-0-	-76	-0-	215	1	4509	2	N	-0-		97	

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011												TOTAL DEPTH	11000	PERF.11220	- 16601
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	
*08		6076 X	4200	-0-	-1876	-0-	198	1	4002	2	Y	-0-		32	
09		5880 X	3489	-0-	-2391	-0-	159	1	3330	2	Y	-0-		-0-	

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
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	
*08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	N	-0-		64	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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
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-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		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												
JOBE #1	WELL #:			6	RRCID ->	179268	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	11446	PERF.10993	- 11230
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
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	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-			115
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		N	-0-			115
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			115

CARLSON, JACK												
	WELL #:			2	RRCID ->	227154	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10497	- 11297
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	1564	-0-	-327	-0-	1564 2		N	-0-			83
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			83
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			83

MCCLARAN, J. C.												
	WELL #:			3	RRCID ->	228229	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	11390	PERF. 9809	- 10973
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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			41
*08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2054 2	4 9	N	4	4 8		41
09	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
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	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-			70
08	3224 X	3167	-0-	-57	-0-	3167 2		N	-0-			70
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT			70

COOPER												
	WELL #:			1	RRCID ->	244880	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11409	- 11614
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	2204	-0-	-772	-0-	2204 2		N	-0-			32
08	2821 X	2797	-0-	-24	-0-	2797 2		N	-0-			32
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			32

AYCOCK												
	WELL #:			1	RRCID ->	262888	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11088	- 11116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274															
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
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-
*08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448															
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-
*08		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-			-0-
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317															
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
08		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	80	1	2656	2	N	-0-			10
09		2520 N	2491	-0-	-29	-0-	73	1	2418	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121															
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-
08		713 N	692	-0-	-21	-0-	20	1	672	2	N	-0-			-0-
09		660 N	634	-0-	-26	-0-	18	1	616	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676															
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
*09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	N	-0-			-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1443	2	N	-0-			-0-
07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	39	1	1303	2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
09		1500 N	960	-0-	-540	-0-	28	1	932	2	N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209															
04		2340 X	1100	-0-	-1240	-0-	32	1	1068	2	N	-0-			48
05		2418 X	870	-0-	-1548	-0-	25	1	845	2	N	-0-			48
06		1470 X	989	-0-	-481	-0-	29	1	960	2	N	-0-			48
07		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	-0-			48
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	114	1	3804	2	N	-0-			48
*09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	105	1	3499	2	N	-0-			48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145															
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	44	1	1461	2	N	-0-			28
05		1736 N	1363	-0-	-373	-0-	40	1	1323	2	N	-0-			28
06		1830 N	1194	-0-	-636	-0-	35	1	1159	2	N	-0-			28
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	2	N	-0-			28
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	-0-			28
*09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	42	1	1403	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912															
04		1920 X	1177	-0-	-743	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
05		1674 X	803	-0-	-871	-0-	803	2			N	-0-			-0-
06		1170 X	702	-0-	-468	-0-	702	2			N	-0-			-0-
07		1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-			-0-
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
*09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167															
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	N	-0-			-0-
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	2	N	-0-			-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	N	-0-			-0-
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-			-0-
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	40	1	1348	2	N	-0-			-0-
*09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	38	1	1256	2	N	-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	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	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 085490		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 088497		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546					
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	-0-	3959	2	N	-0-			-0-
08	2818	N	1959	-0-	-859	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185941		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477					
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")		70878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
VAUGHN, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 118040		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248					
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	368	1	3309	2	N	73	175
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	80	9	3183	2	N	76	176 1 75
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	84	9	3034	2	N	62	137
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	325	1	3069	2	N	102	239
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	68	9	3006	2	N	82	192 1 129
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	344	1			N	NO RPT	129
							112	9					
							383	1					
							90	9					

PICKTON (BACON LIME)			71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880								
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 7895 - 7905
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	036843	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 7918 - 7923
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7919 - 7927
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942 - 7949
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 - 7728
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7946 - 7965
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		248
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		248
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		248
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36		284

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880								
PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:	143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7929 - 7934
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		//CONT.// 71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM "C"		WELL #: 1		RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VANCE, MAE B.		WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252		
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	178 1	3972 2	N	11	93
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	181 1	4023 2	N	16	109
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	186 1	4160 2	N	15	124
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	167 1	3726 2	N	8	132
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	164 1	3663 2	N	12	144
09	0	3207	-0-	3207	3207	137 1	3066 2	N	4	148

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		
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-
08	T. A.	6185	-0-	6185	6185	291 1	5894 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	5916	-0-	5916	12101	269 1	5647 2	Y	-0-	-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.// 72170 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
ARCHER, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292									
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
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-				
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		183	1	3699	2	Y	-0-	-0-				
*09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		159	1	3331	2	Y	-0-	-0-				

WILD TURKEY		WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					

BATES, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-					

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		WELL #: 1		RRCID -> 190330		COMPL. DATE 12/31/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554							
FAVORS, C. C. "B"																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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									
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-					
07	341 N	245	-0-	-96	-0-		59	1	186	2	N	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	105	17					

FAVORS, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 252425		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556									
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		534	1	1923	2	N	-0-					
05	1953 N	1940	-0-	-13	-0-		489	1	1451	2	N	-0-					
06	1890 N	1876	-0-	-14	-0-		450	1	1426	2	N	-0-					
07	1953 N	1728	-0-	-225	-0-		414	1	1314	2	N	-0-					
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-		445	1	1453	2	N	-0-					
09	0	1177	-0-	1177	1177		344	1	833	2	N	-0-					

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 VISTA RESOURCES LLC 100139
 MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	72	1	1539	2	N	9			57
05	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	10	9							57
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	80	1	1481	2	N	-0-			57
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	76	1	1606	2	N	-0-			57
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	2	N	-0-			57
09	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	78	1	1592	2	N	-0-			57
						67	1	1524	2	N	-0-			57

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

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
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	N	1			48
09	0	663	-0-	663	-0-	662	2	1	9	N	1			49

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	140	1	503	2	N	1			78
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	1	9							78
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	185	1	548	2	N	-0-			78
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	198	1	627	2	N	-0-			78
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	201	1	638	2	N	-0-			78
09	0	1139	-0-	1139	1139	229	1	747	2	N	-0-			78
						329	1	795	2	N	14	75	1	17
						15	9							

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
 PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE															
SADLER 518265															
WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966															
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

HARDISON															
WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997															
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388															

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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															

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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)															
VALENCE OPERATING COMPANY 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE															
MCCAIN 881167															
WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAIN															
WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) VALENCE OPERATING COMPANY CHILDS		72909 500 881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCAIN		WELL #:	3	RRCID -> 217858	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188 - 9288						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESTWICK (LEWISVILLE) TC OIL AND GAS, LLC BELL METZ		73053 500 840303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON								
WELL #:		1	RRCID -> 281174	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5832 - 6278							
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
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
RACHUI (COTTON VALLEY LIME) CARR RESOURCES, INC. RACHUI, VERNA ET AL		74131 075 135180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON								
WELL #:		1R	RRCID -> 163937	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 15630	PERF.14890 - 15250							
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
RED LAKE (RODESSA 8300) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH		75305 200 053321	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
WELL #:		3	RRCID -> 241808	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 8294 - 8296							
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
08		4650 X	3596	-0-	-1054	-0-	3596 2		N	-0-			130
09		4740 X	3631	-0-	-1109	-0-	3631 2		N	-0-			130
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE								
WELL #:		3	RRCID -> 176465	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8223 - 8279							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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 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
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
08	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2	N	-0-			93
09	750 N	277	-0-	-473	-0-	277	2	N	-0-			93

STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	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
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	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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																

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				39

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																

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
09	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																

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				257
09	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																

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	-0-	-0-	-0-		405				N	-0-				178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		405				N	-0-				178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		405				N	-0-				178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460																

04	124	R	124	-0-	-0-		-0-	71	2	53	9	N	48			237
05	124	#	76	-0-	-48		-0-	37	2	39	9	N	35	176	1	96
06	120	#	82	-0-	-38		-0-	38	2	44	9	N	40			136
07	124	#	92	-0-	-32		-0-	55	2	37	9	N	34			170
08	194	R	194	-0-	-0-		-0-	73	2	121	9	N	110	192	1	88
09	120	#	76	-0-	-44		-0-	51	2	25	9	N	23			111

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

04		2430 #	1833	-0-	-597	-0-			1790	2	43	9	N	39		92
05		2418 #	1799	-0-	-619	-0-			1799	2			N	-0-		92
06		2340 #	1977	-0-	-363	-0-			1977	2			N	-0-		92
07		2418 #	1996	-0-	-422	-0-			1923	2	73	9	N	66		158
08		2005 R	2005	-0-	-0-	-0-			1980	2	25	9	N	23	80	101
09		1980 #	1794	-0-	-186	-0-			1794	2			N	-0-		101

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447																
04		3300 #	2061	-0-	-1239	-0-			2031	2	30	9	N	27	132	50
05		3410 #	2621	-0-	-789	-0-			2615	2	6	9	N	5		55
06		3270 #	2522	-0-	-748	-0-			2505	2	17	9	N	15		70
07		3255 #	2666	-0-	-589	-0-			2597	2	69	9	N	63		133
08		3298 R	3298	-0-	-0-	-0-			3274	2	24	9	N	22	106	49
*09		3524 R	3524	-0-	-0-	-0-			3487	2	37	9	N	34		83

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474																
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		34
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		34
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		34
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		34
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		34
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015																

SODERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		107
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499																
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		153
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		153
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		153
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		153
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		153
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015																

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471																
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		98
05		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-		98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		98

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	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015														

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1	-0-	1	23	1	2	Y	-0-								27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-								27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-								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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999										TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5752 - 5762	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5743 - 5749	
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-		82
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-		82
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-		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	
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
08	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	2			Y	-0-		52
09	330	N	26	-0-	-304	-0-	26	2			Y	-0-		52

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990										TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5626 - 5637	
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
08	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	2			Y	-0-		52
09	330	N	26	-0-	-304	-0-	26	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 (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
08	878 N	17	-0-	-861	-0-	17	2	Y	-0-		14
09	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2	Y	-0-		14

MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806			
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		13
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		13
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9 Y	1		14
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	Y	-0-		14
08	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2	Y	-0-		14
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2	Y	-0-		14

EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706			
04	T. A.	506	-0-	506	506	506	2	Y	-0-		19
05	T. A.	613	-0-	613	1119	613	2	Y	-0-		19
06	T. A.	573	-0-	573	1692	549	2	24 9 Y	22		41
07	T. A.	558	-0-	558	2250	558	2	Y	-0-		41
08	2293 N	43	-0-	-2250	-0-	43	2	Y	-0-		41
09	570 N	43	-0-	-527	-0-	43	2	Y	-0-		41

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47

HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602			
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	Y	-0-		107
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	-0-		107
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-		107
07	868 N	612	-0-	-256	-0-	612	2	Y	-0-		107
08	744 N	51	-0-	-693	-0-	51	2	Y	-0-		107
09	660 N	51	-0-	-609	-0-	51	2	Y	-0-		107

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864			
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17 9 N	15		157
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	466	2	54 9 N	49	191 1	15
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3 9 N	3		18
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2	N	-0-		18
08	496 N	36	-0-	-460	-0-	36	2	N	-0-		18
09	420 N	36	-0-	-384	-0-	36	2	N	-0-		18

MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600			
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-		38
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		38
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		38
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2	Y	-0-		38
08	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2	Y	-0-		38
09	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	2	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	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	
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
08	1395 N	74	-0-	-1321	-0-	74 2	N	-0-	68
09	1350 N	74	-0-	-1276	-0-	74 2	N	-0-	68

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON	
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	45

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	438 1	286 2	N	2			187
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	410 1	444 2	N	8			195
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	368 1	307 2	N	-0-			195
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	330 1	288 2	N	-0-			195
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	165 1	586 2	N	-0-			195
*09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	282 1	331 2	N	-0-			195

DOT CADENHEAD A		WELL #:	1	RRCID ->	282367	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD		WELL #:	3	RRCID ->	282377	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5716 - 5720	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		Y	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		25									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	141634	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	5791	PERF.	5674 - 5690	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			27

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
HARCROW, T. E.		WELL #:	2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5759 - 5767	
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-
08	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	7 1	234 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	6 1	187 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	AMT	CODE	BALANCE	
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	19	1	635	3	N	-0-
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	18	1	538	3	N	-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	19	1	613	3	N	-0-
07	682 N	529	-0-	-153 B	-0-	16	1	513	3	N	-0-
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	18	1	571	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	630 N	519	-0-	-111 B	-0-	17	1	502	3	N	-0-

PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690		
04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	13	1	447	3	N	-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	3	N	-0-
07	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	3	1	112	3	N	-0-
08	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	3	N	-0-

SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715		
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799		
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	8	1	267	3	N	-0-
05	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	2	1	63	3	N	-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	1	1	46	3	N	-0-
07	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	2	1	83	3	N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681		
04	1050 N	698	-0-	-352 B	-0-	22	1	676	3	N	-0-
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	30	1	924	3	N	-0-
06	1200 N	908	-0-	-292 B	-0-	27	1	881	3	N	-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	32	1	1043	3	N	2
						2	9				
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	31	1	996	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	29	1	872	3	N	-0-

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767		
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	15	1	498	3	N	-0-
05	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	20	1	595	3	N	-0-
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	16	1	536	3	N	-0-
07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	20	1	655	3	N	-0-
08	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	16	1	529	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	19	1	566	3	N	-0-

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 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
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-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	7 1	230 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	8 1	223 3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740			
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-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	5 1	150 3	N	-0-			-0-

PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727			
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
08	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	4 1	131 3	N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4 1	127 3	N	-0-			33

JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841			
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
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-			58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765			
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
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8 1	243 3	N	-0-			94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	6 1	185 3	N	-0-			94

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716			
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
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	13 1	438 3	N	-0-			192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	15 1	436 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	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	AMT CODE	BALANCE	
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	
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	8 1	248 3	N	-0-	45	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	207 3	N	-0-	45	

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
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					
08	868 N	705	-0-	-163 B	-0-	21 1	680 3	N	4	69	
						4 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690 N	501	-0-	-189 B	-0-	16 1	485 3	N	-0-	69	

C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783		
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	
08	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	4 1	131 3	N	-0-	33	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	207 3	N	-0-	33	

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784		
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	
08	713 N	507	-0-	-206 B	-0-	15 1	486 3	N	5	42	
						6 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	515	-0-	-115 B	-0-	17 1	498 3	N	-0-	42	

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733		
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					
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	7 1	234 3	N	4	197	
						4 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	6 1	182 3	N	4	201	
						4 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	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
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
08	1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	36 1	1167 3	N	-0-	40
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1230 N	942	-0-	-288 B	-0-	30 1	912 3	N	-0-	40

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
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
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	3 1	107 3	N	-0-	25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4 1	121 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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	7297 - 7304
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324
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
08	1646 X	808	-0-	-838	-0-	808	2	N	-0-			29
09	1590 X	567	-0-	-1023	-0-	567	2	N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

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
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
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-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8222 - 8528
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	9896	PERF. 8204 - 8492
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
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-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
*09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-		-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8325 - 8588
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
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-
08	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	3313 2		N	-0-		-0-
*09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		N	-0-		-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 9588 - 9678
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
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
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2		N	-0-		90
*09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 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	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
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-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #:	6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8205 - 9918		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:	3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #:	6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:	2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331		
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
08	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	4681 2		N	-0-			18
09	4920	X	4636	-0-	-284	-0-	4636 2		N	-0-			18

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 7524 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	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

04		240 N	205	-0-	-35	-0-	7 1	198 2	Y	-0-		-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 1	230 2	Y	-0-		-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	10 1	261 2	Y	-0-		-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	10 1	308 2	Y	-0-		-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	9 1	237 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
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
08		992 N	90	-0-	-902	-0-	90 2		N	-0-		89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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												
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		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1198 2	17 9	Y	15	145 1	54
08	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	-0-	1059 2	21 9	Y	19		73
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1080			Y	NO RPT		73

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												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
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
08		2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1770 2	19 9	N	17		177
*09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		177

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	290098	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7239
04	930 N	814	-0-	-116	-0-	767 2	47 9	N	43	171 1		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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	28 2	39 9	N	35	117 1		40
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	37 2	83 9	N	75			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

XTO ENERGY INC.				945936								
HANSON		WELL #:		2	RRCID ->	138819	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7120 - 7458
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

HULAN, M. B.			WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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				
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
08	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-	95
09	1290	N	453	-0-	-837	-0-	453	2			N	-0-	95

IRVINE, CHARLES			WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634				
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	15
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	15
09	720	N	319	-0-	-401	-0-	319	2			N	-0-	15

CRATON OPERATING LLC			186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
HULAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548				
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	160
							140	9					
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	N	108	87
							119	9					
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	N	98	185
							108	9					
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1671	2	N	93	92
							102	9					
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	80	172
							88	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	3		254
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	3	9	558	2	N	27	184 1	97
06	570 N	152	-0-	-418	-0-	34	1	144	2	N	-0-		97
07	341 N	76	-0-	-265	-0-	30	9	72	2	N	-0-		97
08	589 N	50	-0-	-539	-0-	8	1	48	2	N	-0-		97
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	4	1	44	2	N	-0-		97

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09	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

04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	71	1	654	2	N	96	176 1	87
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	106	9	1181	2	N	83		170
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	N	95	175 1	90
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	105	9	1285	2	N	95		185
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1431	2	N	99	184 1	100
*09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	105	9	1387	2	N	107		207
						73	1						
						109	9						
						118	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

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	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2755	2	44	9	N	40		111
*08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2931	2	43	9	N	39		150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

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

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-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-		941 2	21 9	N		19				43						
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-		889 2	19 9	N		17		169 1		60						
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-		836 2	9 9	N		8				68						
07		992 N	858	-0-	-134	-0-		850 2	8 9	N		7				75						
*08		846 N	846	-0-	-0-	-0-		811 2	35 9	N		32		15 1		92						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				92						

KILCREASE-BOWLES													WELL #: 1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7387 - 7396	
04		3960 X	3651	-0-	-309	-0-		3532 2	119 9	N		108		134 1		258						
05		3968 X	3411	-0-	-557	-0-		3338 2	73 9	N		66		119 1		205						
06		3690 X	3195	-0-	-495	-0-		3139 2	56 9	N		51				256						
07		3782 X	3259	-0-	-523	-0-		3192 2	67 9	N		61		159 1		158						
08		3782 X	3193	-0-	-589	-0-		3044 2	149 9	N		135		206 1		87						
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N		NO RPT				87						

MARGIE SANDERS													WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7320 - 7528	
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1088 2	48 9	N		44				132						
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1028 2	30 9	N		27				159						
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-		967 2	12 9	N		11				170						
07		1178 N	989	-0-	-189	-0-		983 2	6 9	N		5				175						
*08		963 N	963	-0-	-0-	-0-		938 2	25 9	N		23		19 1		179						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				179						

SILVER TUSK JONES UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7350 - 7360	
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1245 2	147 9	N		134		180 1		106						
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1176 2	73 9	N		66				172						
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1106 2	64 9	N		58		179 1		51						
07		1426 N	1185	-0-	-241	-0-		1124 2	61 9	N		55				106						
*08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1073 2	134 9	N		122		180 1		48						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				48						

HARDY-INGRAM													WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329	
04		2820 X	2569	-0-	-251	-0-		2529 2	40 9	N		36				215						
05		2852 X	2437	-0-	-415	-0-		2390 2	47 9	N		43				258						
06		2640 X	2267	-0-	-373	-0-		2247 2	20 9	N		18		195 1		81						
07		2666 X	2303	-0-	-363	-0-		2285 2	18 9	N		16				97						
08		2666 X	2243	-0-	-423	-0-		2179 2	64 9	N		58		42 1		113						
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N		NO RPT				113						

SHEER ENERGY, LLC													772753									
KILCREASE-BOWLES													WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7370 - 7385	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-						

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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1						532
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1						533
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1						534
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1						535
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1						536
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1						537

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					
04	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	-0-	4350 1	16562 3	N	27					207
05	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	-0-	3423 1	16304 3	N	76					283
06	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	-0-	3658 1	16736 3	N	30	178	1			135
07	19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	-0-	3972 1	15593 3	N	-0-					135
08	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	-0-	3544 1	16969 3	N	8					143
09	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-	-0-	9 9		N	NO RPT					143

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 124987		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10464 - 10574					
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	192 3	N	-0-					137
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	425 3	N	-0-					137
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-					137
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-					137
08	527 X	93	-0-	-434	-0-	-0-	16 1	77 3	N	-0-					137
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	-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					
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	-0-	49 2		N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61 2		N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-					-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14230 - 15028					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A			
M	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625			
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	N	-0-		-0-	
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-	
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-	
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-	

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863			
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	N	-0-		-0-	
07	2604 X	137	-0-	-2467	-0-	3 1	N	-0-		-0-	
08	899 X	143	-0-	-756	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-	

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669			
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-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743			
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-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250			
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-	
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3182	-0-	82	82	65 1	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3156	-0-	56	138	12 1	N	-0-		-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-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 #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716		
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
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-
08	52044 X	52044	-0-	-0-	-0-	196 1	51848 2	N	-0-	-0-
09	46800 X	NO RPT	-0-	-46800	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963		
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-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932		
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-
08	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	45 1	11895 2	N	-0-	-0-
09	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728		
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-
08	8835 X	5991	-0-	-2844	-0-	23 1	5968 2	N	-0-	-0-
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411		
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-
08	2139 X	1434	-0-	-705	-0-	5 1	1429 2	N	-0-	-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610		
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-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	9 1	2271 2	N	-0-	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683		
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-	-0-
07	14601 X	12680	-0-	-1921	-0-	260 1	12420 2	N	-0-	-0-
08	14601 X	10849	-0-	-3752	-0-	41 1	10808 2	N	-0-	-0-
09	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628			
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
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-	-0-	
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	79 1	3756 2	N	-0-	-0-	
08	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	19 1	5088 2	N	-0-	-0-	
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	-0-	

TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997			
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-	-0-	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	15 1	708 2	N	-0-	-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	171 2	N	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650			
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	59 1	1611 2	N	-0-	-0-	
05	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	46 1	1251 2	N	-0-	-0-	
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	36 1	831 2	N	-0-	-0-	
07	1705 X	863	-0-	-842	-0-	42 1	821 2	N	-0-	-0-	
08	1736 X	956	-0-	-780	-0-	32 1	924 2	N	-0-	-0-	
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
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-	-0-	
07	50468 X	41688	-0-	-8780	-0-	856 1	40832 2	N	-0-	-0-	
08	50468 X	40530	-0-	-9938	-0-	153 1	40377 2	N	-0-	-0-	
09	44520 X	NO RPT	-0-	-44520	-0-			N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965			
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-	-0-	
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	15 1	735 2	N	-0-	-0-	
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	3 1	720 2	N	-0-	-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774			
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-	-0-	
07	22630 X	20855	-0-	-1775	-0-	428 1	20427 2	N	-0-	-0-	
08	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	87 1	23000 2	N	-0-	-0-	
09	21420 X	NO RPT	-0-	-21420	-0-			N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849		
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
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-
08	34596 X	29855	-0-	-4741	-0-	113 1	29742 2	N	-0-	-0-
09	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877		
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-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2		N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867		
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-
08	44640 X	43602	-0-	-1038	-0-	165 1	43437 2	N	-0-	-0-
09	43200 X	NO RPT	-0-	-43200	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966		
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-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	5 1	1394 2	N	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789		
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-
08	1581 X	841	-0-	-740	-0-	29 1	812 2	N	-0-	-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016		
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-
08	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	38 1	10060 2	N	-0-	-0-
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120			
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
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-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	40	1	1906	2	N	-0-
08	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	8	1	2124	2	N	-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726			
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-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	2	N	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474			
04	12300 X	11955	-0-	-345	-0-	423	1	11532	2	N	-0-
05	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	440	1	11969	2	N	-0-
06	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	460	1	10566	2	N	-0-
07	13702 X	11690	-0-	-2012	-0-	575	1	11115	2	N	-0-
08	13702 X	11065	-0-	-2637	-0-	376	1	10689	2	N	-0-
09	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753			
04	6960 X	1502	-0-	-5458	-0-	53	1	1449	2	N	-0-
05	6851 X	783	-0-	-6068	-0-	28	1	755	2	N	-0-
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	-0-
07	2852 X	930	-0-	-1922	-0-	46	1	884	2	N	-0-
08	1829 X	965	-0-	-864	-0-	33	1	932	2	N	-0-
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068			
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677			
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473			
04	38919 X	38919	-0-	-0-	-0-	38919	2			N	-0-
05	44113 X	44113	-0-	-0-	-0-	44113	2			N	-0-
06	38558 X	38558	-0-	-0-	-0-	195	1	38363	2	N	-0-
07	40693 X	40693	-0-	-0-	-0-	836	1	39857	2	N	-0-
08	40332 X	40332	-0-	-0-	-0-	152	1	40180	2	N	-0-
09	32670 X	NO RPT	-0-	-32670	-0-					N	NO RPT

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900												
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
04		3330 X	2585	-0-	-745	-0-	154	1	2431	2	N	-0-
05		3441 X	3323	-0-	-118	-0-	3323	2			N	-0-
06		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	389	1	2993	2	N	-0-
07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	129	1	3495	2	N	-0-
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844												
04		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	337	1	5337	2	N	-0-
05		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-
06		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	986	1	7581	2	N	-0-
07		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	166	1	4520	2	N	-0-
08		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371												
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	N	-0-
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	N	-0-
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	81	1	1561	2	N	-0-
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	64	1	1816	2	N	-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075												
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	139	1	2201	2	N	-0-
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	242	1	1864	2	N	-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	74	1	2001	2	N	-0-
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531												
04		1650 X	384	-0-	-1266	-0-	14	1	370	2	N	-0-
05		1550 X	240	-0-	-1310	-0-	9	1	231	2	N	-0-
06		206 X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-
07		633 X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-
08		558 X	365	-0-	-193	-0-	12	1	353	2	N	-0-
09		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535												
04		41371 X	7846	-0-	-33525	-0-	278	1	7568	2	N	-0-
05		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	164	1	4465	2	N	-0-
06		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	186	1	4279	2	N	-0-
07		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	349	1	6745	2	N	-0-
08		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	190	1	5404	2	N	-0-
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952												
04		2970 X	351	-0-	-2619	-0-	351	2			N	-0-
05		1984 X	345	-0-	-1639	-0-	345	2			N	-0-
06		921 X	921	-0-	-0-	-0-	5	1	916	2	N	-0-
07		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	47	1	2225	2	N	-0-
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	9	1	2313	2	N	-0-
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BR\WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239			
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		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9 1	247 2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-		-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	62 1	1436 2	N	-0-		-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	86 1	1665 2	N	-0-		-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	40 1	1150 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469			
04	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	59 1	1619 2	N	-0-		-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37 1	997 2	N	-0-		-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	87 1	2003 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	5244	-0-	2144	2144	258 1	4986 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	5839	-0-	2739	4883	198 1	5641 2	N	-0-		-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	2783			N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833			
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	20578 2	N	-0-		-0-
07	42997 X	24998	-0-	-17999	-0-	513 1	24485 2	N	-0-		-0-
08	27187 X	25667	-0-	-1520	-0-	97 1	25570 2	N	-0-		-0-
09	26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-			N	NO RPT		-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780			
04	0 N	-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-			N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 2	N	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728			
04	3300 X	29	-0-	-3271	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
05	2790 X	54	-0-	-2736	-0-	54 2		N	-0-		-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 2	N	-0-		-0-
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	36 1	992 2	N	-0-		-0-
08	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		-0-
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633			
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-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	47	1	2229	2	N	-0-
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	9	1	2366	2	N	-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272												
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	2	N	-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-
07		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	72	1	1970	2	N	-0-
08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-	-0-
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915												
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-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	N	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006												
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-
07		29358 X	29358	-0-	-0-	-0-	603	1	28755	2	N	-0-
08		24456 X	24456	-0-	-0-	-0-	92	1	24364	2	N	-0-
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244												
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-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	2	N	-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	2	N	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117												
04		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	171	1	2708	2	N	-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-
07		3100 N	3157	-0-	57	-0-	112	1	3045	2	N	-0-
08		3100 N	3907	-0-	807	-0-	864	3907	2	N	-0-	-0-
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT	-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378												
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	188	1	2970	2	N	-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-
07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	126	1	3418	2	N	-0-
08		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-	-0-
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672												
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

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-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191												
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-
07		1271 X	146	-0-	-1125	-0-	3	1	143	2	N	-0-
08		1271 X	654	-0-	-617	-0-	2	1	652	2	N	-0-
09		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684												
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	-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-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	N	-0-
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051												
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-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353												
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-
07		3100 N	39863	-0-	36763	-0-	819	1	39044	2	N	-0-
08		101977 X	28357	-0-	-73620	-0-	107	1	28250	2	N	-0-
09		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/BECKTOLD		//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BR/BECKTOLD			WELL #:	2	RRCID ->	242946	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	16344	PERF.	15222	-		16240	
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-					-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	26	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	8	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BR 2-14 RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	243019	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	14754	-		15289	
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-					-0-
07	12896 X	11393	-0-	-1503	-0-	234	1	11159	2	N	-0-					-0-
08	12896 X	10606	-0-	-2290	-0-	40	1	10566	2	N	-0-					-0-
09	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	244884	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	14904	PERF.	14349	-		14613	
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-					-0-
07	29109 X	21751	-0-	-7358	-0-	447	1	21304	2	N	-0-					-0-
08	28861 X	25297	-0-	-3564	-0-	95	1	25202	2	N	-0-					-0-
09	26250 X	NO RPT	-0-	-26250	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM			WELL #:	3	RRCID ->	246787	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	15292	-		16191	
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-					-0-
08	3100 N	3749	-0-	649	-0-	649	14	3735	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	649				N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	246814	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14102	-		14855	
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-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	N	-0-					-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	N	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SHAW			WELL #:	1	RRCID ->	247628	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	12990	-		13000	
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-					-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	4	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	249769	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	13568	-		13682	
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-					-0-
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	85	1	4054	2	N	-0-					-0-
*08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	18	1	4755	2	N	-0-					-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	6300 X	489	-0-	-5811	-0-	489 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 X	244	-0-	-1957	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	-0-	-0-
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	107 1	N	-0-	-0-	-0-
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	-0-	-0-
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918		
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980		
04	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	278 1	N	-0-	-0-	-0-
05	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	308 1	N	-0-	-0-	-0-
06	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	345 1	N	-0-	-0-	-0-
07	8525 X	7939	-0-	-586	-0-	391 1	N	-0-	-0-	-0-
08	8680 X	5992	-0-	-2688	-0-	204 1	N	-0-	-0-	-0-
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406		
04	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	14474 2	N	-0-	-0-	-0-
05	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	14140 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-	-0-	-0-
07	15841 X	12721	-0-	-3120	-0-	261 1	N	-0-	-0-	-0-
08	15841 X	14082	-0-	-1759	-0-	53 1	N	-0-	-0-	-0-
09	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929		
04	32204 X	32204	-0-	-0-	-0-	32204 2	N	-0-	-0-	-0-
05	30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	30586 2	N	-0-	-0-	-0-
06	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	119 1	N	-0-	-0-	-0-
07	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	645 1	N	-0-	-0-	-0-
08	33263 X	29871	-0-	-3392	-0-	113 1	N	-0-	-0-	-0-
09	32190 X	NO RPT	-0-	-32190	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800		
04	146640 X	143177	-0-	-3463	-0-	143177 2	N	-0-	-0-	-0-
05	149358 X	143996	-0-	-5362	-0-	143996 2	N	-0-	-0-	-0-
06	135867 X	135867	-0-	-0-	-0-	686 1	N	-0-	-0-	-0-
07	156674 X	132368	-0-	-24306	-0-	2718 1	N	-0-	-0-	-0-
08	149420 X	132679	-0-	-16741	-0-	501 1	N	-0-	-0-	-0-
09	143190 X	NO RPT	-0-	-143190	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
ARMSTRONG, W. S.				WELL #:	1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935 - 14954		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCORMICK				WELL #:	1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162 - 13358		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

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		
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-
08	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-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		
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-
08	1953 N	1642	-0-	-311	-0-	64	1	1578	2	N	-0-			-0-
*09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	85	1	2029	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		
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
09	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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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

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
*08	248	N	81	-0-	-167	-0-	4 1	77 2	N	-0-		59
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277 2	N	-0-		59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

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
*08	124	N	39	-0-	-85	-0-	2 1	37 2	N	-0-		51
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	N	-0-		51

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	106 1	981 2	N	-0-	1 1	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-	1 1	51
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	102 1	1244 2	N	-0-		51
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	99 1	1249 2	N	350	186 1	215
							385 9					

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	18 1	393 2	N	-0-		23
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	15 1	346 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	N	-0-			26
*09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	136	1	2088	2	N	-0-			26

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			62
09	14B2 EXT	31	-0-	31	36	31	2			N	-0-			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890														
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	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			17
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			17
09	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														
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
08	0	742	-0-	742	742	742	3			Y	-0-			41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	742					Y	NO RPT			41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728														
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
*08	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			Y	-0-			35
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT			35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740														
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
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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	* * 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
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
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-		83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		83
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10188 - 11695
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
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-		22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
STROUD PETROLEUM, INC. 828082										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11097 - 11292
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982												
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	210	-0-	-100	-0-	210	2		N	-0-		22
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-		22
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		22
VALENCE OPERATING COMPANY 881167										TOTAL DEPTH	12021	PERF.11709 - 11716
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976												
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-
08	1240 N	628	-0-	-612	-0-	21	1	607	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11582 - 11720
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-
08	2015 X	821	-0-	-1194	-0-	27	1	794	2	Y	-0-	-0-
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	-0-
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	11950	PERF.10570 - 11862
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	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	13
						10	9					
08	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	34	1	985	2	Y	10	23
						11	9					
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	23

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	Y	-0-			-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550		
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
*08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			39
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			39

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664		
04		2940 X	1443	-0-	-1497	-0-	42	1	1329	2	Y	65			136
							72	9							
05		3038 X	1675	-0-	-1363	-0-	55	1	1521	2	Y	90	112	1	114
							99	9							
06		2160 X	1374	-0-	-786	-0-	41	1	1308	2	Y	23			137
							25	9							
07		2232 X	1658	-0-	-574	-0-	52	1	1550	2	Y	51	126	1	62
							56	9							
08		1953 X	1094	-0-	-859	-0-	35	1	1029	2	Y	27			89
							30	9							
09		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			89

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800		
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-
*08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	21	1	625	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-					117
05	775 N	309	-0-	-466	-0-	-0-	10	1	299	2	N	-0-					117
06	510 N	230	-0-	-280	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-					117
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-					117
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	-0-					117
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-					117

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	446	-0-	-184	-0-	-0-	25	1	421	2	N	-0-					27
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	-0-	38	1	615	2	N	-0-					27
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	541	2	N	-0-					27
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-					27
08	651 N	282	-0-	-369	-0-	-0-	34	1	248	2	N	-0-					27
09	600 N	380	-0-	-220	-0-	-0-	41	1	339	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

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

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

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

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

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

04	05	06	07	08	*09	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	13
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-					9	1	193	2	N	13
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-					6	1	130	2	N	13

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	13
09	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

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

04	05	06	07	*08	*09	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-					1	1	69	2	N	58
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-					3	1	186	2	N	58
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-					3	1	238	2	N	58
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-					1	1	69	2	N	58
*08	186 N	34	-0-	-152	-0-					34	2			N	58
*09	240 N	29	-0-	-211	-0-					29	2			N	58

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

04	05	06	07	08	*09	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-					58	1	2134	2	N	76
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-					61	1	2111	2	N	76
06	2340 N	2216	-0-	-124	-0-					57	1	2159	2	N	76
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-					59	1	2208	2	N	69
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-					58	1	2156	2	N	69
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-					55	1	2181	2	N	69

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	659	2	N	-0-			126							
05	744 N	662	-0-	-82	-0-	-0-		9	1	653	2	N	-0-			126							
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	-0-		9	1	728	2	N	-0-			126							
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	700	2	N	-0-			126							
*08	651 N	397	-0-	-254	-0-	-0-		5	1	392	2	N	-0-			126							
*09	750 N	661	-0-	-89	-0-	-0-		7	1	654	2	N	-0-			126							
NEAL, GLAYDENE													WELL #:		5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10834 - 11908
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1537	2	N	-0-	2	1	68							
05	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	-0-		50	1	1336	2	N	-0-			68							
06	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	-0-		50	1	1568	2	N	-0-			68							
07	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	-0-		51	1	1529	2	N	-0-	5	1	63							
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1440	2	N	-0-			63							
09	1620 N	1539	-0-	-81	-0-	-0-		47	1	1492	2	N	-0-			63							
NEAL, GLAYDENE													WELL #:		4	RRCID ->	172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10788 - 11669
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1556	2	N	-0-			104							
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1480	2	N	-0-			104							
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1416	2	N	-0-			104							
07	1674 N	1202	-0-	-472	-0-	-0-		46	1	1156	2	N	-0-			104							
08	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	-0-		48	1	1312	2	N	-0-			104							
*09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1628	2	N	-0-			104							
THORNTON, SARAH													WELL #:		2 T	RRCID ->	172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11688 - 11853
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
URESTE													WELL #:		2	RRCID ->	173209	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10948 - 11813
04	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	-0-		20	1	1593	2	N	-0-			61							
05	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	-0-		22	1	1604	2	N	-0-			61							
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	1627	2	N	-0-			61							
07	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	-0-		20	1	1593	2	N	-0-			61							
*08	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	-0-		19	1	1575	2	N	-0-			61							
*09	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	-0-		18	1	1612	2	N	-0-			61							
THORNTON, SUE													WELL #:		3	RRCID ->	189012	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11784 - 11912
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
BEST UNIT													WELL #:		1	RRCID ->	190800	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11806 - 11866
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	COND PROD	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149								
EPPES, C. A. ET AL				WELL #: 1 T	RRCID -> 116845	COMPL. DATE 03/07/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11605	- 11772			
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	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	Y	2	137
08	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	1151	2	6	9	Y	5	142
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1157					Y	NO RPT	142

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			
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-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
MARSTERS				WELL #: 3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108	- 7138			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEST				WELL #: 2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6704	- 6927			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
WATSON TRUST G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7719	- 7727		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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		
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-
08	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
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-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2	N	-0-		-0-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC		100614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154		
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	254 1	1012 2	N	-0-	16
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	214 1	919 2	N	-0-	16
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	218 1	830 2	N	-0-	16
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	220 1	807 2	N	-0-	16
08	899 N	694	-0-	-205	-0-	694 2		N	-0-	16
09	870 N	804	-0-	-66	-0-	214 1	590 2	N	-0-	16

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
UTLEY #1		WELL #: 1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426		
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
08	527 N	346	-0-	-181	-0-	346 2		N	-0-	22
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
MIDDLETON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448								
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
08	4805 X	4437	-0-	-368	-0-	4435	2	2	9	N	2					58
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					58

UTLEY #1		WELL #: 3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412								
04	3000 N	2633	-0-	-367	-0-	1213	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
*08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3095	2	2	9	N	2					10
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					10

UTLEY #1		WELL #: 4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450								
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
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					3
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					3

UTLEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458								
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
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					2
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					2

MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071								
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
08	3069 X	617	-0-	-2452	-0-	617	2			N	-0-					12
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					12

MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109								
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
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					5
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12290 - 12400		
M	O	GAS	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
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-
08	186 X	9	-0-	-177	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425		
04	1530 N	641	-0-	-889	-0-	641	2	N	-0-			12
05	1767 N	632	-0-	-1135	-0-	631	2	N	1	9		13
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			13
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	505	2	N	1	9		14
*08	620 N	274	-0-	-346	-0-	274	2	N	-0-			14
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			14

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11870 - 12056		
04	3000 N	3691	-0-	691	2800	3691	2	N	-0-			57
05	3100 N	2382	-0-	-718	2082	2382	2	N	-0-			57
06	3000 N	2038	-0-	-962	1120	2038	2	N	-0-			57
07	4117 X	2997	-0-	-1120	-0-	2991	2	N	6	9		62
*08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4276	2	N	1	9		63
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			63

UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12306 - 12346		
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	N	1	9		36
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12330 - 12430		
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	N	3	9		38
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	1	9		39
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			39

UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11852 - 11996		
04	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7262	2	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	N	3	9		33
*08	4743 X	2093	-0-	-2650	-0-	2092	2	N	1	9		34
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT			34

UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12320 - 12440		
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	N	1	9		49
*08	1984 N	1817	-0-	-167	-0-	1816	2	N	1	9		50
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1	WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12330	- 12440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1086 N	1086	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		57
05		3100 N	3687	-0-	587	587 2		N	-0-		57
06		3000 N	2946	-0-	-54	533 2		N	-0-		57
07		3100 N	2760	-0-	-340	193 2		N	5		62
*08		2967 X	2774	-0-	-193	2754 2	6 9	N	1		63
09		270 X	NO RPT	-0-	-270	2773 2	1 9	N	1		63
								N	NO RPT		

UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.	12440	- 12500
04		1423 N	1423	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		13
05		1333 N	1181	-0-	-152	1181 2		N	-0-	1 5	12
06		881 N	881	-0-	-0-	881 2		N	-0-		12
07		1457 N	882	-0-	-575	881 2	1 9	N	1		13
*08		1309 N	1309	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		13
09		870 N	NO RPT	-0-	-870			N	NO RPT		13

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12024	- 12064
04		2351 N	2351	-0-	-0-	2351 2		N	-0-		7
05		3100 N	3564	-0-	464	464 2		N	-0-		7
06		2617 N	2153	-0-	-464	2153 2		N	-0-		7
07		1587 N	1587	-0-	-0-	1585 2	2 9	N	2		9
08		1178 X	1001	-0-	-177	1000 2	1 9	N	1		10
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140			N	NO RPT		10

UTLEY #1	WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12390	- 12430
04		3000 N	3397	-0-	397	397 2		N	-0-		62
05		3100 N	5620	-0-	2520	2917 2		N	-0-		62
06		3000 N	4471	-0-	1471	4388 2		N	-0-		62
07		8220 X	3832	-0-	-4388	3828 2	4 9	N	4		66
*08		3505 X	3505	-0-	-0-	3504 2	1 9	N	1		67
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010			N	NO RPT		67

UTLEY #1	WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	12000	- 12348
04		690 N	556	-0-	-134	556 2		N	-0-		1
05		233 N	233	-0-	-0-	233 2		N	-0-		1
06		274 N	274	-0-	-0-	274 2		N	-0-		1
07		589 N	346	-0-	-243	345 2	1 9	N	1		2
*08		321 N	321	-0-	-0-	321 2		N	-0-		2
09		270 N	NO RPT	-0-	-270			N	NO RPT		2

UTLEY #1	WELL #:	15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11938	- 11988
04		316 N	316	-0-	-0-	316 2		N	-0-		7
05		336 N	336	-0-	-0-	336 2		N	-0-		7
06		302 N	302	-0-	-0-	302 2		N	-0-		7
07		341 N	317	-0-	-24	317 2		N	-0-		7
08		341 N	323	-0-	-18	323 2		N	-0-		7
09		300 N	NO RPT	-0-	-300			N	NO RPT		7

UTLEY #1	WELL #:	17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	12320	- 12440
04		2440 N	2440	-0-	-0-	2440 2		N	-0-		15
05		3100 N	3302	-0-	202	202 2		N	-0-		15
06		3000 N	3301	-0-	301	503 2		N	-0-		15
07		2577 N	2074	-0-	-503	2063 2	11 9	N	10		25
*08		3629 X	3629	-0-	-0-	3628 2	1 9	N	1		26
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790			N	NO RPT		26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
MIDDLETON "E"		WELL #:		5	RRCID ->	203341	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12004 - 12526					
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
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-
*08	2 X	2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-				-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2		-0-					N	NO RPT				-0-

MIDDLETON "E"		WELL #:		4	RRCID ->	203342	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12376 - 12478					
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
*08	772 N	772	-0-	-0-		-0-		771	2	1	9	N	1			6
09	870 N	NO RPT	-0-	-870		-0-					N	NO RPT				6

UTLEY #1		WELL #:		18	RRCID ->	206080	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12270 - 12402					
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
08	527 X	-0-	-0-	-527		-0-					N	-0-				45
09	240 X	NO RPT	-0-	-240		-0-					N	NO RPT				45

UTLEY #1		WELL #:		21	RRCID ->	207006	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11946 - 12440					
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
*08	2271 N	2271	-0-	-0-		-0-		2270	2	1	9	N	1			90
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070		-0-					N	NO RPT				90

MIDDLETON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	207343	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12020 - 12512					
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
08	3286 X	2286	-0-	-1000		-0-		2286	2			N	-0-			4
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180		-0-						N	NO RPT			4

MIDDLETON "E"		WELL #:		7	RRCID ->	208043	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12056 - 12528					
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
*08	4634 X	3380	-0-	-1254		-0-		3379	2	1	9	N	1			8
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520		-0-						N	NO RPT			8

MIDDLETON "E"		WELL #:		8	RRCID ->	210798	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	12771	PERF.12318 - 12476					
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
08	496 N	484	-0-	-12		-0-		484	2			N	-0-			1
09	480 N	NO RPT	-0-	-480		-0-						N	NO RPT			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12400 - 12570				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
08	1519 N	1106	-0-	-413	-0-	1106	2		N	-0-				3
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT				3

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144				
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-	1 5			-0-
*08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1 9	N	1				1
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT				1

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544				
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
*08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1 9	N	1				17
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT				17

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11918 - 12068				
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
*08	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2		N	-0-				3
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT				3

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12086 - 12584				
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
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1 9	N	1				4
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT				4

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11968 - 12478				
04	3000 N	3543	-0-	543	1115	3543	2		N	-0-				1
05	3100 N	3311	-0-	211	1326	3311	2		N	-0-				1
06	3000 N	2925	-0-	-75	1251	2925	2		N	-0-				1
07	3874 X	2623	-0-	-1251	-0-	2620	2	3 9	N	3				4
*08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2463	2	1 9	N	1				5
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT				5

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610				
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
*08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-				4
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT				4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522		
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
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
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	1
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132		
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	6 9	N	5	6
*08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5541 2	4 9	N	4	10
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	10

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200		
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	3 9	N	3	8
08	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1974 2	1 9	N	1	9
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	9

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520		
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	15 9	N	14	21
08	4216 X	3045	-0-	-1171	-0-	3045 2		N	-0-	21
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT	21

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560		
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	4 9	N	4	14
*08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224 2	1 9	N	1	15
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT	15

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010		
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-	17
08	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 2		N	-0-	17
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	17

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399		
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON		//CONT.//	88576 304 140525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	106882	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11162 - 11236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	2294 X	1232	-0-	-1062	-0-	1230	2		2	N	2			27
09	2160 X	1421	-0-	-739	-0-	379	1	1042	2	N	-0-			27

BEENE		WELL #:	1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11244 - 11298			
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
08	775 N	569	-0-	-206	-0-	569	2			N	-0-			21
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	163	1	448	2	N	-0-			21

CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9657 - 9664			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER		WELL #:	1	RRCID ->	081164	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12147 - 12166			
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
08	3007 X	468	-0-	-2539	-0-	468	2			N	-0-			95
09	2910 X	849	-0-	-2061	-0-	89	1	760	2	N	-0-			95

COLEMAN		WELL #:		RRCID ->	090809	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

AYCOCK "1"		WELL #:	1	RRCID ->	094941	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13370 - 1240			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*08	14B2 EXT	223	-0-	223	223	223	2			N	-0-			8
*09	1481 X	1258	-0-	-223	-0-	1258	2			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546								
04	2040 X	170	-0-	-1870	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					25
05	2108 X	1556	-0-	-552	-0-	1556	2			Y	-0-					25
06	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			Y	-0-					25
07	2108 X	1444	-0-	-664	-0-	1444	2			Y	-0-					25
*08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					25
*09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					25

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369								
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314								
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
08	806 N	356	-0-	-450	-0-	356	2			N	-0-					36
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568								
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430								
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
*08	932 X	58	-0-	-874	-0-	58	2			N	-0-					6
*09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					6

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568								
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	30	1	331	2	N	-0-					1
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1553	2	N	-0-					1
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	30	1	1765	2	N	-0-					1
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	N	-0-					1
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	-0-					1
*09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-					1

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634								
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210								
04	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1747	2	N	-0-					18
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	N	-0-					18
06	1140 X	30	-0-	-1110	-0-	30	1			N	-0-					18
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	31	1	5528	2	N	-0-					18
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	31	1	2614	2	N	-0-					18
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	2	N	-0-					18

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440								
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-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748								
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-
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	120	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	2069	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80 1	1232 2	Y	-0-		-0-
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	89 1	1387 2	Y	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		60
09	14B2 EXT	-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			
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-
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	12 1	1159 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	10 1	993 2	N	-0-		-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382			
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
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		156
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32 1	270 2	N	-0-		158
						2 9					

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294			
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
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		28
*09	480 N	463	-0-	-17	-0-	49 1	414 2	N	-0-		28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764	
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
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	55 1	580 2	Y	-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	63 1	547 2	Y	-0-
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	63 1	505 2	Y	-0-
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	77 1	540 2	Y	-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	50 1	531 2	Y	-0-
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	47 1	458 2	Y	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545	
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-
05	961 N	207	-0-	-754	-0-	207 2		N	-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-
*08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-
*09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493	
04	5327 X	3361	-0-	-1966	-0-	3361 2		N	-0-
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		N	-0-
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		N	-0-
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2		N	-0-
*08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-
*09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-

DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199	
04	360 N	115	-0-	-245	-0-	115 2		Y	-0-
05	496 N	8	-0-	-488	-0-	8 2		Y	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		Y	-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132	
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	61 1	645 2	Y	-0-
05	775 N	264	-0-	-511	-0-	27 1	237 2	Y	-0-
06	630 N	342	-0-	-288	-0-	38 1	304 2	Y	-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	321 1	2248 2	Y	-0-
08	3100 N	3875	-0-	775	775	335 1	3540 2	Y	-0-
*09	3000 N	2902	-0-	-98	677	268 1	2634 2	Y	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-
*08	1085 N	409	-0-	-676	-0-	409 2		N	-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452	
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		N	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-
*09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2310	N	2281	-0-	-29	-0-	197 1	2084 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	211 1	1839 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	217 1	1731 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	241 1	1685 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	185 1	1959 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	186 1	1833 2	Y	-0-	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168				
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	152 1	1610 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	133 1	1160 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1260	N	737	-0-	-523	-0-	82 1	655 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	177 1	1238 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	107 1	1134 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	103 1	1009 2	Y	-0-	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230				
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	144 1	1522 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	155 1	1354 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	151 1	1204 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	182 1	1273 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	115 1	1216 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	263 1	2588 2	Y	-0-	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12476 - 12600				
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-	-0-			1
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-	-0-			1
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-	-0-			1
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	-0-			1
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	-0-			1
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11909 - 12274				
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4 1	446 2	N	-0-	-0-			129
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447 2		N	-0-	-0-			129
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	4 1	436 2	N	-0-	-0-			129
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-	-0-			129
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4 1	435 2	N	-0-	-0-			129
*09	450	N	424	-0-	-26	-0-	4 1	420 2	N	-0-	-0-			129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12375 - 12435				
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-	-0-			34
06	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	4038 2		N	-0-	-0-			34
07	4588	X	2776	-0-	-1812	-0-	2775 2	1 9	N	1	1 1			34
08	4588	X	3883	-0-	-705	-0-	3873 2	10 9	N	9	-0-			43
09	3780	X	2889	-0-	-891	-0-	2889 2		N	-0-	-0-			43

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11592 - 11766				
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	228 1	2403 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3224	X	2202	-0-	-1022	-0-	227 1	1975 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3120	X	2357	-0-	-763	-0-	263 1	2094 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3224	X	2326	-0-	-898	-0-	291 1	2035 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2821	X	2208	-0-	-613	-0-	191 1	2017 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2640	X	1480	-0-	-1160	-0-	137 1	1343 2	Y	-0-	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	114	1	1770	2	Y	-0-	-0-
*09	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	294	1	4556	2	Y	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428				
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
*08	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2		N	-0-		21
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-		21

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554				
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
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		1
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-		1

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180				
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-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	2		N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500				
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
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-		28
*09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-		28

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065				
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	30	1	4002	2	N	-0-	2
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	31	1	3436	2	N	-0-	2
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	2	N	-0-	2
07	2635 X	2162	-0-	-473	-0-	31	1	2131	2	N	-0-	2
*08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	-0-	2
*09	2550 X	2533	-0-	-17	-0-	30	1	2503	2	N	-0-	2

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	840 N	321	-0-	-519	-0-	30	1	291	2	N	-0-	66
05	1798 N	1124	-0-	-674	-0-	31	1	1093	2	N	-0-	66
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	-0-	66
07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	N	-0-	66
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	1831	2	N	-0-	66
*09	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	30	1	1182	2	N	-0-	66

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

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
08	3100 N	4636	-0-	1536	4213	31	1	4583	2	N	20	170
						22	9					
*09	7082 X	2869	-0-	-4213	-0-	30	1	2839	2	N	-0-	170

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

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-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	208	1	2195	2	Y	-0-	-0-
09	1950 N	1606	-0-	-344	-0-	148	1	1458	2	Y	-0-	-0-

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

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
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	13
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-	13

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	30	1	4831	2	N	-0-	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-	85
08	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	31	1	2306	2	N	-0-	85
09	2520 X	1402	-0-	-1118	-0-	30	1	1372	2	N	-0-	85

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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
*08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	31	1	2629	2	N	-0-	23
*09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	30	1	2139	2	N	-0-	23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
DANIEL "G"		WELL #:		5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12056 - 12530
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
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
*08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	31 1	418 2	N	-0-		27
*09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	30 1	2262 2	N	-0-		27

UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11932 - 12420
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
*08		3100 N	7579	-0-	4479	24266	31 1	7548 2	Y	-0-		34
*09		26645 X	2379	-0-	-24266	-0-	30 1	2349 2	Y	-0-		34

UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	11977 - 12049
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-
08		775 N	442	-0-	-333	-0-	442 2		N	-0-		-0-
*09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	12308 - 12351
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-
08		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	143 1	1507 2	Y	-0-		-0-
09		1620 N	1489	-0-	-131	-0-	137 1	1352 2	Y	-0-		-0-

UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11957 - 12049
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
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	31 1	3546 2	N	-0-		62
*09		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	30 1	4530 2	N	-0-		62

UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11900 - 12450
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
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	31 1	4057 2	N	-0-		74
09		3420 X	2262	-0-	-1158	-0-	30 1	2232 2	N	-0-		74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11916 - 12064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
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
*08	589 N	128	-0-	-461	-0-	24	1	104	2	N	-0-			64
*09	840 N	392	-0-	-448	-0-	30	1	362	2	N	-0-			64

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH		12693 PERF.12380 - 12500				
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
*08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	2	N	-0-			3
*09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2989	2	N	-0-			3

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH		12746 PERF.12006 - 12140				
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
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	-0-			2
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	30	1	1491	2	N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH		12707 PERF.12390 - 12530				
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
*08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	31	1	2792	2	N	-0-			28
*09	2460 X	784	-0-	-1676	-0-	30	1	754	2	N	-0-			28

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH		12725 PERF.12380 - 12542				
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-	2	1	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-	1	1	57
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-			57
*09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			57

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH		12750 PERF.12502 - 12582				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*09	14B2 EXT	2417	-0-	2417	2417	2417	2			N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH		12678 PERF.12430 - 12500				
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-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
09	960 N	855	-0-	-105	-0-	855	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	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
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
*08	2325 X	1652	-0-	-673	-0-	31	1 1621 2	N	-0-		2
*09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	30	1 2525 2	N	-0-		2

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

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
*08	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	31	1 1787 2	Y	-0-		1
*09	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	30	1 1608 2	Y	-0-		1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

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
08	2697 X	1221	-0-	-1476	-0-	31	1 1189 2	N	1		50
09	2610 X	1331	-0-	-1279	-0-	1 9	30	1 1301 2	N	-0-	50

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

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
*08	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	31	1 1254 2	Y	-0-		12
*09	1200 X	1153	-0-	-47	-0-	30	1 1123 2	Y	-0-		12

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

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
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-		128
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31 1	1175 2	N	-0-	103
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30 1	995 2	N	-0-	103

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515			
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
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-	26
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-	26

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435			
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
08	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469 2		N	-0-	64
09	2430	X	2355	-0-	-75	-0-	2355 2		N	-0-	64

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208			
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
*08	2759	X	1722	-0-	-1037	-0-	31 1	1691 2	Y	-0-	2
*09	2490	X	1407	-0-	-1083	-0-	30 1	1377 2	Y	-0-	2

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590			
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
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31 1	615 2	Y	-0-	1
*09	600	N	595	-0-	-5	-0-	30 1	565 2	Y	-0-	1

BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642			
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
08	3286	X	2172	-0-	-1114	-0-	31 1	2141 2	N	-0-	39
*09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	30 1	3476 2	N	-0-	39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12414 - 12642
M	O	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
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
*08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-		25
*09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-		25

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	12580 - 12610
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
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13

DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	12260 - 12746
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
08	3100 N	3149	-0-	49	-49	31	1	3118	2	Y	-0-	59
*09	2481 N	2432	-0-	-49	-0-	30	1	2402	2	Y	-0-	59

DUBOSE		WELL #:		3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10172 - 11236
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
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	8	1	134	2	N	-0-	137
09	270 N	89	-0-	-181	-0-	6	1	83	2	N	-0-	137

UTLEY "C"		WELL #:		25	RRCID ->	214153	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	12170 - 12440
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
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	31	1	3313	2	N	16	65 1 30
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	18 9						
						30	1	2925	2	N	-0-	30

DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	215511	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11210 - 12056
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
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	N	-0-	100
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	863	2	N	-0-	100

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BASS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	216615	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12626 - 12656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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
*08	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	31	1	1093	2	N	-0-		12
*09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	-0-		12

BASS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	216618	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12111 - 12636	
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
*08	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	31	1	3028	2	N	-0-		4
*09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	30	1	3358	2	N	-0-		4

UTLEY "C"		WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12708	PERF.	0 - 12134	
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
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-		18
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-		18

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11804 - 12190	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	217416	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12550 - 12620	
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-
08	4732 X	3532	-0-	-1200	-0-	3532	2			N	-0-		-0-
*09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #:		28	RRCID ->	217518	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12288 - 12482	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UTLEY "H"		WELL #:		7	RRCID ->	217560	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12719	PERF.	12308 - 12694	
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
*08	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	31	1	2044	2	N	-0-		51
*09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	2	N	-0-		51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		1
*09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826			
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-		55
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-	3981	55
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-	2798	55
07	1705 X	1480	-0-	-225	-0-	96	1	N	-0-	1384	55
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-	2687	55
*09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	178	1	N	-0-	2517	55

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979			
04	2460 X	2185	-0-	-275	-0-	474	1	N	-0-	1711	70
05	2542 X	1579	-0-	-963	-0-	125	1	N	-0-	1454	70
06	2250 X	1770	-0-	-480	-0-	156	1	N	-0-	1614	70
07	2325 X	1430	-0-	-895	-0-	126	1	N	-0-	1304	70
08	2263 X	1968	-0-	-295	-0-	170	1	N	-0-	1798	70
09	1770 N	1212	-0-	-558	-0-	119	1	N	-0-	1093	70

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558			
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-
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
*09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-		-0-

UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644			
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
*08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2	Y	-0-		5
*09	2910 X	2882	-0-	-28	-0-	15	1	Y	-0-	2867	5

UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592			
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
*08	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	2	N	-0-		71
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		71

BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
BASS "A"				WELL #: 13	RRCID -> 217960	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 12833	PERF.12612	- 12652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASS "A"				WELL #: 14	RRCID -> 217964	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12076	- 12182		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	303	-0-	303	428	303	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	210	-0-	210	638	210	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	639	1	2	N	-0-		-0-

BASS "A"				WELL #: 17	RRCID -> 218949	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 12714	PERF.12144	- 12506		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UTLEY "A"				WELL #: 18	RRCID -> 220475	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 12611	PERF.11942	- 12408		
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	Y	-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	Y	-0-
06	3000 N	5881	-0-	2881	2881	30	1	5851	2	Y	-0-
07	3100 N	4790	-0-	1690	4571	31	1	4759	2	Y	-0-
*08	3100 N	4111	-0-	1011	5582	31	1	4080	2	Y	-0-
*09	8951 X	3369	-0-	-5582	-0-	30	1	3339	2	Y	-0-

BASS "A"				WELL #: 18	RRCID -> 220481	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 12715	PERF.12507	- 12547		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UTLEY "C"				WELL #: 29	RRCID -> 220506	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12765	PERF.11990	- 12494		
04	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-	13
05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-	13
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	13
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-	13
*09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-	13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-			13
05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-			13
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			13
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	51	1	N	65	236	2	78
						72	9					
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	383	2	78
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	341	2	78

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

04	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1230	-0-	-909	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	699	-0-	-1371	-0-	699	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1244	-0-	-492	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	857	-0-	-290	-0-	857	2	N	-0-			-0-
09	660 N	255	-0-	-405	-0-	255	2	N	-0-			-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	2283	2	3
05	3100 N	3236	-0-	136	-0-	31	1	N	-0-	3205	2	3
06	3000 N	3537	-0-	537	-0-	30	1	N	-0-	3507	2	3
07	2942 N	2269	-0-	-673	-0-	31	1	N	-0-	2238	2	3
*08	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	2876	2	3
*09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	2795	2	3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	1756	2	1
05	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	31	1	N	-0-	1370	2	1
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	1589	2	1
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	1575	2	1
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	1806	2	1
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	1605	2	1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

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
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			1
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

04	2070 N	1260	-0-	-810	-0-	43	1	N	-0-	1217	2	-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	2002	2	-0-
06	1830 N	1498	-0-	-332	-0-	43	1	N	-0-	1455	2	-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	2022	2	-0-
08	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	52	1	N	-0-	2031	2	-0-
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	1465	2	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193			
M	O	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456			
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
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31 1	1208 2	N	-0-	67
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	30 1	1279 2	N	-0-	67
UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520			
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
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	2
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	2
BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BASS "A"		WELL #: 23		RRCID -> 229196		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
UTLEY "H"		WELL #: 6		RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744			
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
*08	899	N	529	-0-	-370	-0-	529 2		N	-0-	30
09	840	N	662	-0-	-178	-0-	662 2		N	-0-	-0-
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397			
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
08	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	31 1	1937 2	N	-0-	118
09	2700	X	192	-0-	-2508	-0-	30 1	162 2	N	-0-	118

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12093 -	12214			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			1
*09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12005 -	12164			
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	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-
08		1457 N	768	-0-	-689	-0-	768	2			N	-0-			-0-
09		1410 N	1000	-0-	-410	-0-	1000	2			N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #:		12	RRCID ->	231873	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.12244 -	12665			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #:		4	RRCID ->	232106	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12128 -	12638			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11073 -	11892			
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
08		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	499	1	2111	2	N	-0-			207
*09		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	313	1	1928	2	N	-0-			207

UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12330 -	12370			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			74
09	720 N	514	-0-	-206	-0-	514 2		N	-0-			74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

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
*08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			25
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

04	5640 X	4371	-0-	-1269	-0-	73 1	4298 2	N	-0-			-0-
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	99 1	6108 2	N	-0-			-0-
06	5130 X	3984	-0-	-1146	-0-	65 1	3919 2	N	-0-			-0-
07	5270 X	5021	-0-	-249	-0-	98 1	4923 2	N	-0-			-0-
08	6014 X	4624	-0-	-1390	-0-	77 1	4547 2	N	-0-			-0-
09	5820 X	3606	-0-	-2214	-0-	67 1	3539 2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	30 1	1462 2	N	-0-	1 1		30
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	31 1	1476 2	N	-0-			30
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	30 1	1248 2	N	-0-			30
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	31 1	1089 2	N	-0-	1 1		29
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	31 1	1207 2	N	-0-	3		32
						3 9						
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	30 1	1140 2	N	-0-			32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	94 1	6753 2	N	-0-	29 1		19
05	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	96 1	19387 2	N	-0-			19
06	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	165 1	15637 2	N	-0-			19
07	5022 X	3029	-0-	-1993	-0-	98 1	2931 2	N	-0-	16 1		3
*08	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	134 1	10284 2	N	-0-			3
*09	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	131 1	9959 2	N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.13240	- 17370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14100	X	12066	-0-	-2034	-0-	117 1	11949	2	N	-0-				-0-
05	14570	X	11853	-0-	-2717	-0-	11853 2			N	-0-				-0-
06	11880	X	4320	-0-	-7560	-0-	37 1	4283	2	N	-0-				-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-				N	-0-				-0-
08	12462	X	1966	-0-	-10496	-0-	19 1	1947	2	N	-0-				-0-
09	12060	X	3816	-0-	-8244	-0-	38 1	3778	2	N	-0-				-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.16570	- 17583			
04	10950	X	7400	-0-	-3550	-0-	103 1	7297	2	N	-0-				-0-
05	11315	X	11069	-0-	-246	-0-	99 1	10970	2	N	-0-				-0-
06	8850	X	7554	-0-	-1296	-0-	95 1	7459	2	N	-0-				-0-
07	8804	X	1820	-0-	-6984	-0-	98 1	1722	2	N	-0-				-0-
08	11067	X	10445	-0-	-622	-0-	134 1	10311	2	N	-0-				-0-
09	10710	X	8609	-0-	-2101	-0-	117 1	8492	2	N	-0-				-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.12495	- 14230			
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-
08	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	65 1	3381	2	N	-0-				-0-
09	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	64 1	3265	2	N	-0-				-0-
MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12472	PERF.13000	- 15600			
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-
08	9393	X	6367	-0-	-3026	-0-	94 1	6273	2	N	-0-				-0-
*09	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	100 1	6873	2	N	-0-				-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11048	- 12090			
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-				93
05	1209	N	963	-0-	-246	-0-	57 1	906	2	N	-0-				93
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	73 1	1219	2	N	-0-				93
07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	182 1	2631	2	N	-0-				93
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	116 1	1920	2	N	-0-				93
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	98 1	1388	2	N	-0-				93
UTLEY 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.12394	- 12434			
04	6450	X	5495	-0-	-955	-0-	30 1	5464	2	N	1	17	1		63
							1 9								
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	31 1	5645	2	N	-0-				63
06	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	30 1	5012	2	N	-0-				63
07	5394	X	5009	-0-	-385	-0-	31 1	4978	2	N	-0-	17	1		46
08	5394	X	4905	-0-	-489	-0-	31 1	4731	2	N	130	110	1		66
							143 9								
09	5100	X	4545	-0-	-555	-0-	30 1	4515	2	N	-0-				66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
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-
08		8773 X	6493	-0-	-2280	-0-	95 1	6398 2	N	-0-				-0-
09		9480 X	5632	-0-	-3848	-0-	87 1	5545 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														
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-
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	51 1	912 2	Y	-0-				-0-
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184														
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-				-0-
08		806 N	799	-0-	-7	-0-	43 1	756 2	Y	-0-				-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT				-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110														
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-				-0-
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	175 1	3108 2	Y	-0-				-0-
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT				-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796														
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-				-0-
08		186 N	88	-0-	-98	-0-	5 1	83 2	Y	-0-				-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256				
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
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-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953				
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-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-

CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262				
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-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT		-0-

HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-		-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727				
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-		-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3		Y	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168				
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		Y	-0-		-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3		Y	-0-		-0-
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	3		Y	-0-		-0-
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	56	1	903	2	Y		-0-
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	52	1	919	2	Y		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755				
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298		
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
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3		Y	-0-	-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		Y	-0-	-0-
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	322 3		Y	-0-	-0-
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	16 1	255 2	Y	-0-	-0-
08	496 N	221	-0-	-275	-0-	12 1	209 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292		
04	1890 X	1635	-0-	-255	-0-	1635 3		Y	-0-	-0-
05	1519 X	1031	-0-	-488	-0-	1031 3		Y	-0-	-0-
06	1470 X	860	-0-	-610	-0-	860 3		Y	-0-	-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-	-0-
08	3100 N	3999	-0-	899	899	214 1	3785 2	Y	-0-	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	29		Y	NO RPT	-0-

ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314		
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-
08	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	167 1	2957 2	Y	-0-	-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428		
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-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	32 1	572 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643		
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-
08	3100 N	5957	-0-	2857	2857	318 1	5639 2	Y	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1927		Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611		
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-
08	2666 N	1773	-0-	-893	-0-	95 1	1678 2	Y	-0-	-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237			
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
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-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305			
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-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165			
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-
08	4402 X	3276	-0-	-1126	-0-	175	1	3101 2	Y	-0-	-0-
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710			
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-
08	6898 X	3898	-0-	-3000	-0-	208	1	3690 2	Y	-0-	-0-
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270			
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-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416			
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-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600			
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-
08	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	70	1	1238 2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513				
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
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-
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	177 1	3139 2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829				
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-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644				
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-
08	2170 N	874	-0-	-1296	-0-	47 1	827 2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447				
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-
08	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	109 1	1932 2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893				
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-
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	238 1	4216 2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014				
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-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	46 1	817 2	Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
CLARY		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519			
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
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	43	1	694 2	Y	-0-	-0-
08	713 N	585	-0-	-128	-0-	31	1	554 2	Y	-0-	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335			
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172			
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	343 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	19	1	346 2	Y	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912			
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	482 2	Y	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
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	175 2	Y	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243			
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	1754 2	Y	-0-	-0-
08	2046 N	1086	-0-	-960	-0-	58	1	1028 2	Y	-0-	-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
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
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	4473 2	Y	-0-	-0-
08	4991 X	4694	-0-	-297	-0-	251	1	4443 2	Y	-0-	-0-
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
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	526 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	34	1	606 2	Y	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
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	658 2	Y	-0-	-0-
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	37	1	648 2	Y	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
04	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503 2	Y	-0-	-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478 2	Y	-0-	-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358			
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3348 X	3344	-0-	-4	-0-	3344	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3270 X	2708	-0-	-562	-0-	2708	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	2757	-0-	-622	-0-	160	1	2597 2	Y	-0-	-0-
08	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	176	1	3121 2	Y	-0-	-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238			
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386 2	Y	-0-	-0-
08	899 N	750	-0-	-149	-0-	40	1	710 2	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, ALMA		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446			
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
04	2520	N	2282	-0-	-238	-0-	2282 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	152 1	2469 2	Y	-0-	-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	135 1	2400 2	Y	-0-	-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258			
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19 1	308 2	Y	-0-	-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	297 2	Y	-0-	-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232			
04	1440	N	1053	-0-	-387	-0-	1053 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1364	N	552	-0-	-812	-0-	552 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	88 1	1417 2	Y	-0-	-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79 1	1408 2	Y	-0-	-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035			
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	390	N	84	-0-	-306	-0-	84 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866			
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	775	N	431	-0-	-344	-0-	25 1	406 2	Y	-0-	-0-
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	32 1	567 2	Y	-0-	-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260			
04	3930	X	2352	-0-	-1578	-0-	2352 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3968	X	1938	-0-	-2030	-0-	1938 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3450	X	1978	-0-	-1472	-0-	1978 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	223 1	3606 2	Y	-0-	-0-
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	182 1	3225 2	Y	-0-	-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012							
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
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-				-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE, J. H.				WELL #: 7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207					
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-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENGLISH				WELL #: 9		RRCID -> 178329		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294					
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-				-0-
08	4464 X	3523	-0-	-941	-0-	188	1	3335	2	Y	-0-				-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				-0-

EUBANKS TRUST				WELL #: 9		RRCID -> 178332		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218					
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-
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	15	1	260	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289					
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-
08	1271 N	920	-0-	-351	-0-	49	1	871	2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488					
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-
08	2945 N	2706	-0-	-239	-0-	144	1	2562	2	Y	-0-				-0-
09	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426					
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-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	95	1	1693	2	Y	-0-				-0-
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	179262	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12020 - 12273	
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
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-	
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	449 2	Y	-0-	-0-	
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	179263	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12313 - 12598	
04	3000	N	4151	-0-	1151	3506	4151 3		Y	-0-	-0-	
05	3100	N	4381	-0-	1281	4787	4381 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-	
08	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	186 1	3298 2	Y	-0-	-0-	
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #:		9	RRCID ->	179511	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	12385	PERF.11927 - 12236	
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-	
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	132 1	2340 2	Y	-0-	-0-	
09	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HENDERSON		WELL #:		10	RRCID ->	180072	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12246 - 12542	
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-	
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	55 1	972 2	Y	-0-	-0-	
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ENGLISH		WELL #:		10	RRCID ->	180375	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12014 - 12380	
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-	
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	75 1	1329 2	Y	-0-	-0-	
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	181013	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12394 - 12525	
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-	
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	100 1	1768 2	Y	-0-	-0-	
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HARTLEY		WELL #:		4	RRCID ->	181345	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12396 - 12686	
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-	
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	56 1	1001 2	Y	-0-	-0-	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, J. H.		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374																
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-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437																
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-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012																
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-
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333																
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-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786																
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-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249			
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
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	Y	-0-	1429 2	-0-
08	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	86	1	Y	-0-	1524 2	-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125			
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	Y	-0-	1009 2	-0-
08	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	57	1	Y	-0-	1009 2	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164			
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	Y	-0-	2098 2	-0-
08	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	130	1	Y	-0-	2300 2	-0-
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258			
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	Y	-0-	3768 2	-0-
08	4030 X	3878	-0-	-152	-0-	207	1	Y	-0-	3671 2	-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960			
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	Y	-0-	204 2	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	206 2	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251			
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	Y	-0-	1717 2	-0-
08	2170 N	1659	-0-	-511	-0-	89	1	Y	-0-	1570 2	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926			
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-	2 5	-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	Y	-0-	415 2	-0-
08	651 N	81	-0-	-570	-0-	4	1	Y	-0-	77 2	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11908 - 12230					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLARY		WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705		PERF.12262 - 12386			
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-		-0-
08	1395 N	783	-0-	-612	-0-	42	1	741	2	Y	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11804 - 12206			
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-		-0-
08	1116 N	665	-0-	-451	-0-	36	1	629	2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12194 - 12290			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTLEY		WELL #: 7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12464 - 12741			
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	350	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	424	-0-	-1095	-0-	23	1	401	2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTLEY		WELL #: 8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12306 - 12729			
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	851	2	Y	-0-		-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12246 - 12410			
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	1380	2	Y	-0-		-0-
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1184	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
LEDBETTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	188277	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11458 - 11621			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITTINGTON				WELL #:	7	RRCID ->	188734	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12756 - 12781			
04	2040 N	2019	-0-	-21	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-			-0-
05	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-			-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-			-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2034	2	Y	-0-			-0-
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1990	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTLEY				WELL #:	6	RRCID ->	188735	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12915	PERF.12410 - 12657			
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-			-0-
05	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1099	2	Y	-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1108	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITTINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	188740	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12482 - 12766			
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGLISH				WELL #:	13	RRCID ->	197385	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12189 - 12274			
04	1650 X	806	-0-	-844	-0-	-0-	806	3			Y	-0-			-0-
05	1705 X	804	-0-	-901	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			-0-
06	930 X	760	-0-	-170	-0-	-0-	760	3			Y	-0-			-0-
07	868 X	783	-0-	-85	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	-0-	42	1	736	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON				WELL #:	13	RRCID ->	197862	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12170 - 12393			
04	1740 X	902	-0-	-838	-0-	-0-	902	3			Y	-0-			-0-
05	1209 X	931	-0-	-278	-0-	-0-	931	3			Y	-0-			-0-
06	1020 X	936	-0-	-84	-0-	-0-	936	3			Y	-0-			-0-
07	1023 X	907	-0-	-116	-0-	-0-	53	1	854	2	Y	-0-			-0-
08	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2783	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITTINGTON				WELL #:	8	RRCID ->	200429	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12596 - 12881			
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		330 N	146	-0-	-184	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
05		496 N	102	-0-	-394	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
06		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288															
04		3270 X	2983	-0-	-287	-0-	2983	3			Y	-0-			-0-
05		3255 X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3			Y	-0-			-0-
06		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-			-0-
07		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	195	1	3164	2	Y	-0-			-0-
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	170	1	3018	2	Y	-0-			-0-
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381															
04		900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3			Y	-0-			-0-
05		899 N	528	-0-	-371	-0-	528	3			Y	-0-			-0-
06		870 N	91	-0-	-779	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
07		930 N	36	-0-	-894	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08		527 N	141	-0-	-386	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533															
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-
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	Y	-0-			-0-
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832															
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-
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538															
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-
08		3875 X	3653	-0-	-222	-0-	195	1	3458	2	Y	-0-			-0-
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	22 1	396 2			Y	-0-				-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242							
04	3000 N	3114	-0-	114	114	3114 3				Y	-0-				-0-
05	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323 3				Y	-0-				-0-
06	3000 N	3058	-0-	58	58	3058 3				Y	-0-				-0-
07	3100 X	2197	-0-	-903	-0-	128 1	2069 2			Y	-0-				-0-
08	3131 X	2211	-0-	-920	-0-	118 1	2093 2			Y	-0-				-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892							
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-
08	7998 X	4141	-0-	-3857	-0-	221 1	3920 2			Y	-0-				-0-
09	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540							
04	1590 N	615	-0-	-975	-0-	615 3				Y	-0-				-0-
05	1612 N	1096	-0-	-516	-0-	1096 3				Y	-0-				-0-
06	1560 N	911	-0-	-649	-0-	911 3				Y	-0-				-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	44 1	708 2			Y	-0-				-0-
08	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	57 1	1004 2			Y	-0-				-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	5262	-0-	5262	11206	281 1	4981 2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11206					Y	NO RPT				-0-

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547							
04	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3				Y	-0-				-0-
05	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3				Y	-0-				-0-
06	660 X	653	-0-	-7	-0-	653 3				Y	-0-				-0-
07	682 X	614	-0-	-68	-0-	36 1	578 2			Y	-0-				-0-
08	682 N	481	-0-	-201	-0-	26 1	455 2			Y	-0-				-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892							
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3				N	-0-				-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3				N	-0-				-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3				N	-0-				-0-
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	88 1	1431 2			N	-0-				-0-
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	80 1	1414 2			N	-0-				-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MOORE, ALMA		WELL #:		16	RRCID ->	209008	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12228 - 12575			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTLEY		WELL #:		10	RRCID ->	210448	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12444 - 12695			
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-			-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-			-0-
06	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			Y	-0-			-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	75	1	1321	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		10	RRCID ->	210501	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12484 - 12648			
04	2250 X	1894	-0-	-356	-0-	1894	3			Y	-0-			-0-
05	2325 X	1908	-0-	-417	-0-	1908	3			Y	-0-			-0-
06	1980 X	1805	-0-	-175	-0-	1805	3			Y	-0-			-0-
07	1953 X	1721	-0-	-232	-0-	100	1	1621	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	102	1	1811	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		11	RRCID ->	210502	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	12995	PERF.12586 - 12843			
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3711	-0-	611	-0-	3711	3			Y	-0-			-0-
06	2192 N	1581	-0-	-611	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3924	-0-	824	-0-	824	1	3696	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	1574	-0-	-2146	-0-	84	1	1490	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGLISH		WELL #:		21	RRCID ->	210733	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11906 - 12680			
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-
08	2232 N	2074	-0-	-158	-0-	111	1	1963	2	Y	-0-			-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGLISH		WELL #:		20	RRCID ->	210735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.11989 - 12748			
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-
08	744 N	629	-0-	-115	-0-	34	1	595	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTLEY		WELL #:		11	RRCID ->	212097	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12449 - 12737			
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-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	100	1	1778	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284								
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY		WELL #: 10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588								
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-
08	4433 X	4355	-0-	-78	-0-	233	1	4122	2	Y	-0-					-0-
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930								
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-
08	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024								
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1														
04	3000 N	3289	-0-	289	289	30	1	3259	2	N	-0-					20
05	2883 N	2114	-0-	-769	-0-	28	1	2086	2	N	-0-					20
06	2940 N	1546	-0-	-1394	-0-	19	1	1527	2	N	-0-					20
07	3038 X	1471	-0-	-1567	-0-	31	1	1440	2	N	-0-					20
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	30	1	3717	2	N	-0-					20
09	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	30	1	2880	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518								
MANAHAN, LORENA C.		WELL #: 1														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350															
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063															
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			95
05		1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-			95
06		2070 N	1780	-0-	-290	-0-	1780	2			N	-0-			95
07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			95
*08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			95
*09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446															
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-
08		403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	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															
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	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			105
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			105
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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															
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	64	1	2291	2	Y	4			10
							4	9							
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	54	1	1820	2	Y	1			11
							1	9							
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	2	Y	2			13
							2	9							
07		2449 N	1524	-0-	-925	-0-	42	1	1479	2	Y	3			16
							3	9							
08		1860 N	1622	-0-	-238	-0-	61	1	1560	2	Y	1			17
							1	9							
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			17

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370															
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-
*08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RAWLS		WELL #:		1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11450 - 12356
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	121	1	6194	2	Y	18	76
05	6417 X	6133	-0-	-284	-0-	20	9	5962	2	Y	52 109 1	19
06	6210 X	4815	-0-	-1395	-0-	114	1	4713	2	Y	21	40
07	6417 X	4916	-0-	-1501	-0-	57	9	4813	2	Y	22	62
08	6417 X	4035	-0-	-2382	-0-	79	1	3975	2	Y	9	71
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	23	9			Y	NO RPT	71
						79	1					
						24	9					
						50	1					
						10	9					
WILLIAMS, LORENE D.		WELL #:		1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11362 - 11382
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	125	1	6405	2	Y	20	73
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	22	9	5963	2	Y	52 106 1	19
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	114	1	4882	2	Y	21	40
07	4929 X	4295	-0-	-634	-0-	82	1	4205	2	Y	19	59
08	4929 X	4311	-0-	-618	-0-	23	9	4246	2	Y	10	69
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	69	1			Y	NO RPT	69
						21	9					
						54	1					
						11	9					
IVY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11904 - 11999
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-
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RAWLS		WELL #:		2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12447 - 12557
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	21	1	1077	2	Y	3	10
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	3	9	1118	2	Y	10 16 1	4
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	21	1	560	2	Y	2	6
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	11	9	1145	2	Y	5	11
08	1147 N	441	-0-	-706	-0-	9	1	434	2	Y	1	12
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	2	9			Y	NO RPT	12
						19	1					
						6	9					
						6	1					
						1	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 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	
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					
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					
08	2108 X	773	-0-	-1335	-0-	27	1	746	2	Y	-0-	6
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	6

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11848 - 12124		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685		PERF.11125 - 11230		
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	1865	2	N	-0-	67
07	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2			N	-0-	67
*08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-	67
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	67

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124		
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	2	Y	-0-	45
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	877	2	Y	4	49
							4					
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	-0-	49
07	1147 N	593	-0-	-554	-0-	36	1	557	2	Y	-0-	49
08	930 N	569	-0-	-361	-0-	17	1	552	2	Y	-0-	49
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	49

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904		
04	3000 N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-	9
*05	2790 N	658	-0-	-2132	-0-	658	2			N	-0-	9
*06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-	9
07	2790 X	90	-0-	-2700	-0-	90	2			N	-0-	-0-
08	2790 X	29	-0-	-2761	-0-	29	2			N	-0-	-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156				
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
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	123	1	3541	2	N	-0-	71
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	169	1	4819	2	N	3	74
						3	9					
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	162	1	4407	2	N	-0-	74
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	131	1	3660	2	N	-0-	74
08	2945 X	2134	-0-	-811	-0-	72	1	2062	2	N	-0-	74
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT	74

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392				
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-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750				
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-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395				
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-
08	2356 X	1939	-0-	-417	-0-	1939	2			N	-0-	-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328				
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					
08	992 X	860	-0-	-132	-0-	30	1	830	2	Y	-0-	5
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	5

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167																		
BOYD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	174272	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12207	PERF.	10370 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
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							
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	9														
							12	1	443	2	Y	1			5							
							1	9														
*08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-			5							
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			5							
YORK, B. P.													WELL #:	5	RRCID ->	179044	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11970 - 12310
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														
*08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	69	1	1884	2	Y	-0-			9							
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			9							
YORK, B. P.													WELL #:	4	RRCID ->	180068	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	12421	PERF.	12150 - 12160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
BOYD -B-													WELL #:	4	RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12231	PERF.	10114 - 12059
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														
*08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	118	1	3035	2	Y	1			44							
							1	9														
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			44							
YORK, B. P.													WELL #:	7	RRCID ->	191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12014 - 12316
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														
08		651 N	441	-0-	-210	-0-	16	1	425	2	Y	-0-			7							
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			7							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024				
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
04	2400 N	1894	-0-	-506	-0-	52	1	1839	2	Y	3		20
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	85	1	2884	2	Y	2		22
06	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	81	1	2910	2	Y	6		28
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	68	1	2421	2	Y	4		32
08	2976 N	2695	-0-	-281	-0-	101	1	2593	2	Y	1		33
09	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT		33

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064				
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
*08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	128	1	3282	2	Y	2		36
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT		36

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340				
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
08	1550 N	1204	-0-	-346	-0-	42	1	1162	2	Y	-0-		10
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT		10

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536				
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-
08	3906 X	2630	-0-	-1276	-0-	113	1	2517	2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT		-0-

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11640 - 11990		
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	
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
						1	9					
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	Y	-0-	3
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	3

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11990 - 12350		
04	2610 N	2343	-0-	-267	-0-	60	1	2283	2	Y	-0-	9
05	2697 X	1860	-0-	-837	-0-	65	1	1794	2	Y	1	10
						1	9					
06	2610 X	1219	-0-	-1391	-0-	41	1	1178	2	Y	-0-	10
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	104	1	2861	2	Y	3	13
						3	9					
*08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	98	1	2692	2	Y	2	15
						2	9					
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT	15

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11946 - 12280		
04	5490 X	5296	-0-	-194	-0-	135	1	5158	2	Y	3	7
						3	9					
05	5828 X	4359	-0-	-1469	-0-	152	1	4204	2	Y	3	10
						3	9					
06	5640 X	4310	-0-	-1330	-0-	144	1	4166	2	Y	-0-	10
07	5828 X	4541	-0-	-1287	-0-	159	1	4380	2	Y	2	12
						2	9					
*08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	149	1	4089	2	Y	1	13
						1	9					
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT	13

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11980 - 12310		
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	2	Y	-0-	8
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	1	9
						1	9					
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	18	1	506	2	Y	-0-	9
07	1085 N	812	-0-	-273	-0-	28	1	783	2	Y	1	10
						1	9					
08	1023 N	922	-0-	-101	-0-	33	1	889	2	Y	-0-	10
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	10

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. 8142 - 12024		
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	151	1	4060	2	Y	17	94
						19	9					
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	156	1	4083	2	Y	18	112
						20	9					
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	149	1	3932	2	Y	8	120
						9	9					
07	4340 X	3749	-0-	-591	-0-	117	1	3632	2	Y	-0-	120
08	4340 X	3540	-0-	-800	-0-	126	1	3403	2	Y	10	130
						11	9					
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT	130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554				
M	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
04	3420 X	3385	-0-	-35	-0-	3385	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	1797	-0-	-1737	-0-	1797	2	Y	-0-			-0-
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034				
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
08	558 N	20	-0-	-538	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	14
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		14

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752				
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
08	434 N	74	-0-	-360	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	15
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		15

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433				
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-
08	4030 X	3728	-0-	-302	-0-	161	1	3567	2	Y	-0-	-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				Y	NO RPT		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534				
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-
08	217 N	12	-0-	-205	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
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
08	2604 X	1915	-0-	-689	-0-	68 1	1847 2	Y	-0-			16
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			16

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394				
04	6630 X	6214	-0-	-416	-0-	119 1	6075 2	Y	18			66
05	6851 X	6272	-0-	-579	-0-	116 1	6099 2	Y	52	99 1		19
06	6060 X	5610	-0-	-450	-0-	92 1	5492 2	Y	24			43
07	6417 X	5628	-0-	-789	-0-	91 1	5509 2	Y	25			68
08	6417 X	4269	-0-	-2148	-0-	53 1	4206 2	Y	9			77
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT			77

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430				
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	9 1	440 2	Y	1			5
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	12 1	615 2	Y	5	8 1		2
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10 1	621 2	Y	3			5
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	7 1	417 2	Y	2			7
08	620 N	419	-0-	-201	-0-	5 1	413 2	Y	1			8
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			8

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342				
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-
*08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	298 1	6631 2	N	-0-			-0-
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			N	NO RPT			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686				
GANN, J. C.		WELL #: 1D										
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936										
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057648	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 13852	PERF.12262	- 12330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064171	COMPL. DATE 05/14/1975	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12280	- 12432					
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-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
*09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064172	COMPL. DATE 10/07/1974	TOTAL DEPTH 13883	PERF.12262	- 12370					
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-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 064227	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 14092	PERF.12180	- 12340					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064573	COMPL. DATE 04/30/2015	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11574	- 12365					
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-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 068892	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 12219	PERF.11985	- 12008					
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-
08		1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	2		N	-0-			-0-
09		840 N	803	-0-	-37	-0-	803	2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 068963	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10956	- 11104					
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-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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 #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-
08	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	1799	2	N	-0-	-0-
09	2040 N	1540	-0-	-500	-0-	1540	2	N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560		
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-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2	N	-0-	-0-
09	390 N	271	-0-	-119	-0-	271	2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A		
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-
08	1612 N	1307	-0-	-305	-0-	1307	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2	N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067		
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2	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-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-	-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024		
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-
08	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2	N	-0-	-0-
09	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	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		
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-
08	5762 X	3790	-0-	-1972	-0-	3790	2	N	-0-	-0-
*09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-	-0-

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018		
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
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	30
*09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-	30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255			
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
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-	
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-	
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-	

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158			
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-	
08	2294 X	2083	-0-	-211	-0-	2083 2	N	-0-		-0-	
09	2220 X	1480	-0-	-740	-0-	1480 2	N	-0-		-0-	

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077			
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-	
08	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274 2	N	-0-		-0-	
09	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171 2	N	-0-		-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138			
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-	
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-		-0-	
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2	N	-0-		-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117			
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-	
05	341 N	39	-0-	-302	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132			
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-	
08	620 N	256	-0-	-364	-0-	256 2	N	-0-		-0-	
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-	

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393			
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-	
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-		-0-	
*09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2875	-0-	-5	-0-	2875 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288				
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-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	860 2		N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316				
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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			25
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			25

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194				
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-	-0-		N	-0-			-0-
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	471 2		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-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-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
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-
08	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1129 2		N	-0-			-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
09	2940 X	2931	-0-	-9	-0-	2931 2		N	-0-		-0-

 KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

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-
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1282	-0-	-398	-0-	1282 2		N	-0-		-0-

 DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

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-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955 2		N	-0-		-0-

 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

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-
08	2883 X	2490	-0-	-393	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
09	2670 X	2402	-0-	-268	-0-	2402 2		N	-0-		-0-

 TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

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
						6 9					
07	5177 X	4876	-0-	-301	-0-	142 1	4734 2	N	-0-		103
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	142 1	4723 2	N	-0-		103
*09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	145 1	4818 2	N	-0-		103

 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

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-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 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 #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261				
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
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-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
*09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			-0-

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293				
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
08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 2		N	-0-			15
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			15

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
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
08	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	45 1	1492 2	N	-0-			25
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	44 1	1481 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				
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-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-
06	1890 N	1060	-0-	-830	-0-	1060 2		N	-0-
07	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	1086 2		N	-0-
08	1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1121 2		N	-0-
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-

FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	1 1	730 2	N	-0-
05	589 N	413	-0-	-176	-0-	1 1	412 2	N	-0-
06	630 N	397	-0-	-233	-0-	397 2		N	-0-
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	1 1	527 2	N	-0-
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-
09	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 2		N	-0-

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426	
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-
07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-
08	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-
*09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254	
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2		N	-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	146 2		N	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908	
04	4320 X	3909	-0-	-411	-0-	3909 2		N	-0-
05	4464 X	3730	-0-	-734	-0-	3730 2		N	-0-
06	4320 X	2741	-0-	-1579	-0-	2741 2		N	-0-
07	4061 X	2680	-0-	-1381	-0-	2680 2		N	-0-
08	4030 X	1369	-0-	-2661	-0-	1369 2		N	-0-
09	3900 X	3205	-0-	-695	-0-	3205 2		N	-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197	
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	098584	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	11197 - 12294
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		107
09		1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1060 2		N	-0-		107

TEAGUE GAS UNIT 1				WELL #:		3	RRCID ->	099218	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	11650 PERF.11434 - 11521
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
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	23 1	757 2	N	-0-		23
*09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	21 1	687 2	N	-0-		23

KING, ZENO UNIT II				WELL #:		2	RRCID ->	099220	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	12560 PERF.12223 - 12310
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-
08		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
*09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-

WHITE, H. E.				WELL #:		1	RRCID ->	099478	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	13991 PERF.12534 - 12885
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-
08		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-		-0-
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2		N	-0-		-0-

LEVELS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID ->	100688	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	12475 PERF.12072 - 12223
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1				WELL #:		2	RRCID ->	101744	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	12405 PERF.12271 - 12280
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
08		1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243 2		N	-0-		161
*09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-		161

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384	
M	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
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	23 1	155	179 1	6
						171 9			
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-		6
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-		6
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-		6
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-		6
*09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	24 1	128	124 1	10
						141 9			

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000	
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
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2	N	-0-	33
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165	
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-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-	-0-
*09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-	-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113	
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-
08	2573 X	1501	-0-	-1072	-0-	1501 2	N	-0-	-0-
09	1770 N	1413	-0-	-357	-0-	1413 2	N	-0-	-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246	
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-
08	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015 2	N	-0-	-0-
09	1230 N	816	-0-	-414	-0-	816 2	N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438	
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-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-	-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 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 #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179				
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	
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-	
08	1612 N	627	-0-	-985	-0-	627	2	N	-0-		-0-	
*09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-	

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495				
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-	
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-		-0-	
09	2040 N	1982	-0-	-58	-0-	1982	2	N	-0-		-0-	

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638				
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-	
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-		-0-	
*09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	68	1	2269	2	N	-0-	28
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	N	-0-	28
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	73	1	2431	2	N	-0-	28
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	N	-0-	28
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-	28
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	43	1	1417	2	N	-0-	28

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
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-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-		-0-
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	2		Y	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695				
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-
08	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-		-0-
*09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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 #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518				
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
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-
08	868 N	719	-0-	-149	-0-	719	2		N	-0-		-0-
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	650	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
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-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627				
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-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131				
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
08	4495 X	4114	-0-	-381	-0-	4114	2		N	-0-		7
09	4230 X	4063	-0-	-167	-0-	4063	2		N	-0-		7

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
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-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
*09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
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
08	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882	2		N	-0-		242
09	1020 N	861	-0-	-159	-0-	861	2		N	-0-		242

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281								
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-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	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								
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
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					41
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					41
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356								
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-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269								
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-
08	775 N	191	-0-	-584	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	750 N	201	-0-	-549	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
09	0 N	-0-	-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								
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-
08	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	747	-0-	-543	-0-	747	2			N	-0-					-0-
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
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-
08	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
09	3720 X	2848	-0-	-872	-0-	2848 2		N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174				
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
08	930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2		N	-0-			58
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342				
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-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307				
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-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133				
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-
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
*09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 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 #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372								
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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456								
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230								
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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								
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-
08	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2013	2		N	-0-					-0-
09	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2		N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446								
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-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969								
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-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291								
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-
08	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2490 X	2275	-0-	-215	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897								
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
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					74
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918								
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-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
08	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2	N	-0-		27
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-		27

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984				
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
08	3100	X	253	-0-	-2847	-0-	253	2	N	-0-		41
09	1320	X	1129	-0-	-191	-0-	1129	2	N	-0-		41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156				
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
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2	N	-0-		46
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2	N	-0-		46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304				
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
08	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1037	2	N	-0-		20
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		20

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202				
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-
08	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300				
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
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-		36
09	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2	N	-0-		36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301	
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
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-
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
*09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824	
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-
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	3322	-0-	-8	-0-	3322	2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971	
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
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-		56
*09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	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	
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
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		23
*09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-		23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222	
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-
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2	N	-0-		-0-
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2	N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198	
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-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554	
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-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279		
M	O	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
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-
08	1147 N	931	-0-	-216	-0-	931 2	N	-0-		-0-
09	990 N	802	-0-	-188	-0-	802 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346		
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-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
*09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394		
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-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
*09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820		
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-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056		
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-
08	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	1720 2	N	-0-		-0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328		
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-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
*09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 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 #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216								
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-
08	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	1704	-0-	-846	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950								
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-
08	3100 X	1437	-0-	-1663	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	1299	-0-	-1701	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524								
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-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998								
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-
08	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1148	-0-	-442	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710		
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
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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208		
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-
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		-0-
09	1440 N	1155	-0-	-285	-0-	1155	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624		
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-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-		-0-
*09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188		
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-
08	3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2		N	-0-		-0-
09	4500 X	3388	-0-	-1112	-0-	3388	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
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-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208		
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-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		-0-
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482
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-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	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 #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104		
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
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-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
*09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 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		
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-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414		
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-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168		
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-
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	N	-0-		-0-
09	2190 N	1873	-0-	-317	-0-	1873 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124		
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-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
*09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518		
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-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211 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 #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360				
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
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-
08	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	1274	2		N	-0-		-0-
*09	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164				
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-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		-0-
09	930 N	699	-0-	-231	-0-	699	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138				
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-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		N	-0-		-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2		N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165				
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-
08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-		-0-
09	1830 X	1776	-0-	-54	-0-	1776	2		Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184				
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-
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-		-0-
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380				
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-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-		-0-
*09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993				
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-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
08	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	3260	2	N	-0-		-0-
09	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222				
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-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		-0-
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	1243	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150				
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-
08	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	3691	2	N	-0-		-0-
09	4050	X	3074	-0-	-976	-0-	3074	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454				
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
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-		28
*09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2	N	-0-		28

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020				
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-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-		-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409				
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-
08	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1689	2	N	-0-		-0-
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	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 #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-	-0-	
09	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041 2		N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516			
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-	
08	2263 N	1643	-0-	-620	-0-	1643 2		N	-0-	-0-	
*09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922			
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-	
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-	-0-	
09	2910 N	1488	-0-	-1422	-0-	1488 2		Y	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282			
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-	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-	
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046			
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-	
08	2941 N	2619	-0-	-322	-0-	2619 2		N	-0-	-0-	
09	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287 2		N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020			
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-	
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128 2		N	-0-	-0-	
09	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1105 2		N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252			
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-	
08	2790 X	1016	-0-	-1774	-0-	1016 2		N	-0-	-0-	
09	2700 X	2192	-0-	-508	-0-	2192 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 #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632				
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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486				
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-
08	2480 N	2014	-0-	-466	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
*09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434				
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	201	-0-	-1539	-0-	201	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	271	-0-	-2085	-0-	271	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
*09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582				
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2717	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2375	-0-	-385	-0-	2375	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436				
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
*09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480				
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
05	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2	N	-0-			-0-
06	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2	N	-0-			-0-
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2	N	-0-			-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2	N	-0-			-0-
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848				
04	2460 N	1478	-0-	-982	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	1979	-0-	-421	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

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-
08	3038 X	2216	-0-	-822	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2660	-0-	-280	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
08	3627 X	1564	-0-	-2063	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2570	-0-	-940	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

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-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
08	1829 N	1462	-0-	-367	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	762	-0-	-828	-0-	762	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516			
M	O	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
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-	
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	
09	990 N	967	-0-	-23	-0-	967	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540			
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-	
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-	
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560			
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-	
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-	-0-	
*09	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086			
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-	
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	Y	-0-	-0-	
09	2160 N	1342	-0-	-818	-0-	1342	2	Y	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442			
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-	
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	
09	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580			
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-	
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	
09	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436			
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-	
08	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	
09	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
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	
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
08	1891 N	1416	-0-	-475	-0-	1416	2	N	-0-	22
09	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130	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		
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
08	3720 X	1653	-0-	-2067	-0-	1653	2	N	-0-	33
*09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-	33

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464		
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-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306		
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-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-	-0-
*09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274		
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-
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610		
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-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-	-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	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 #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398		
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
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-
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-
09	1290 N	956	-0-	-334	-0-	956	2	N	-0-	-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964		
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-
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-	-0-
09	2340 X	1628	-0-	-712	-0-	1628	2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162		
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-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-
*09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
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-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076		
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-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	953	2	N	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
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
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2	Y	-0-	3
*09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	Y	-0-	3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10124 - 12270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	925	-0-	-185	-0-	925	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11276 - 12474		
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-
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2	N	-0-			-0-
*09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11308 - 12501		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139		
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-
08	4823 X	2686	-0-	-2137	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
*09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351		
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-
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2	N	-0-			-0-
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2	N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434		
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
08	3100 N	3063	-0-	-37	456	3063	2	N	-0-			65
09	2130 N	715	-0-	-1415	-0-	715	2	N	-0-			65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268		
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
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			1
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2	N	-0-			-0-
*09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576				
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
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			67
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546				
04	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-			-0-
06	2610 N	2279	-0-	-331	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-			-0-
*09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342				
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2	N	-0-			-0-
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	3474	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	2651	-0-	-859	-0-	2651	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150				
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2565	-0-	-70	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2552	-0-	-21	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
09	2460 N	2455	-0-	-5	-0-	2455	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295				
04	2010 N	1530	-0-	-480	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1740	-0-	-337	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1618	-0-	-212	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
*09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600				
04	930 N	732	-0-	-198	-0-	732	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	2	N	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	984	-0-	-216	-0-	984	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
08	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385				
04	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
08	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193				
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-
08	1488	N	739	-0-	-749	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	719	-0-	-601	-0-	719	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692				
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-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160				
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-
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
*09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527				
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-
08	2046	N	1355	-0-	-691	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
09	1980	N	1100	-0-	-880	-0-	1100	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211				
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-
08	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	2		N	-0-			-0-
*09	3000	N	3127	-0-	127	148	3127	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150			
M	O	GAS 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
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-	
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214			
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-	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	
*09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-	-0-	

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402			
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-	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-	-0-	
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	2	N	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512			
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235			
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-	
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-	-0-	
*09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392			
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-	
08	3255 X	1810	-0-	-1445	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	
09	3150 X	1884	-0-	-1266	-0-	1884	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469			
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545		
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
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-
08	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	2537 2	N	-0-		-0-
*09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616		
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-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110		
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-
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-		-0-
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516		
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-
08	2914 X	2310	-0-	-604	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
09	2640 X	1817	-0-	-823	-0-	1817 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292		
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-
08	4247 X	3560	-0-	-687	-0-	3560 2	N	-0-		-0-
09	3600 X	1964	-0-	-1636	-0-	1964 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307		
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-
08	3968 X	3169	-0-	-799	-0-	3169 2	N	-0-		-0-
09	3840 X	3521	-0-	-319	-0-	3521 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311			
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
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-	
08	3751 X	3075	-0-	-676	-0-	3075	2	N	-0-	-0-	
09	3630 X	2866	-0-	-764	-0-	2866	2	N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258			
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-	
08	2883 X	1411	-0-	-1472	-0-	1411	2	N	-0-	-0-	
*09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-	-0-	

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288			
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	584	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2	N	-0-	-0-	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2	N	-0-	-0-	
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2	N	-0-	-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954			
04	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-	49	
05	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-	49	
06	2850 N	2578	-0-	-272	-0-	2578	2	N	-0-	49	
07	2945 N	2582	-0-	-363	-0-	2582	2	N	-0-	49	
08	2945 N	2489	-0-	-456	-0-	2489	2	N	-0-	49	
09	2580 N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2	N	-0-	49	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067			
04	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	
05	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2	N	-0-	-0-	
06	2610 X	2247	-0-	-363	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	
07	2759 X	2243	-0-	-516	-0-	2243	2	N	-0-	-0-	
08	2759 X	2213	-0-	-546	-0-	2213	2	N	-0-	-0-	
09	2670 X	2252	-0-	-418	-0-	2252	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548			
04	2070 N	1602	-0-	-468	-0-	1602	2	N	-0-	-0-	
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-	-0-	
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	
08	2356 N	2002	-0-	-354	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	
*09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	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		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201		
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
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-		-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-		-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-		-0-
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-		-0-
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-		-0-
*09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397		
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
07	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2		N	-0-		-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415		
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-
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-		-0-
09	3270 X	2950	-0-	-320	-0-	2950	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469		
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-
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-		-0-
*09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207		
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-
08	3286 X	2329	-0-	-957	-0-	2329	2		Y	-0-		-0-
09	3180 X	2382	-0-	-798	-0-	2382	2		Y	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515		
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	-0-		-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-		-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2		N	-0-		-0-
*09	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	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 #:		6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11240	- 12436		
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

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-
08	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1293	-0-	-537	-0-	1293	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11190	- 12395		
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-
08	1643	N	1056	-0-	-587	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
09	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	1015	2		N	-0-			-0-

SENER		WELL #:		3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10945	- 12471		
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-
08	1178	N	144	-0-	-1034	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11887	- 12984		
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
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2		N	-0-			72
*09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	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		
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-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11274	- 11985		
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-
08	1922	N	1555	-0-	-367	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1466	-0-	-364	-0-	1466	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		
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
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	-0-			28
*09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326			
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
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-	
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2	N	-0-	-0-	
*09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510			
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-	
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1614	2	N	-0-	-0-	
09	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2	N	-0-	-0-	

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156			
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	
08	496 N	228	-0-	-268	-0-	228	2	N	-0-	30	
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	30	

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736			
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	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	27	
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	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			
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-	
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-	-0-	
09	2850 N	2423	-0-	-427	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342			
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	
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-	18	
09	1620 N	860	-0-	-760	-0-	860	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			
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-	
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-	-0-	
*09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	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 #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754		
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
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-
08	2883 X	2683	-0-	-200	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2182	-0-	-608	-0-	2182	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629		
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-
08	2728 X	1827	-0-	-901	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091		
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
08	3379 X	853	-0-	-2526	-0-	853	2	N	-0-			2
09	3270 X	2190	-0-	-1080	-0-	2190	2	N	-0-			2

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626		
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-
08	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	2	N	-0-			-0-
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359		
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-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
*09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582		
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-
08	6107 X	5265	-0-	-842	-0-	5265	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	3992	-0-	-1918	-0-	3992	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258		
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-
08	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1498	-0-	-272	-0-	1498	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611			
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
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
08	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			118
*09	3000 N	3562	-0-	562	-0-	3562	2		N	-0-			118

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160			
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
08	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	2006	2		N	-0-			91
09	2100 N	1884	-0-	-216	-0-	1884	2		N	-0-			91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11519 - 12620			
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-
08	3255 X	2707	-0-	-548	-0-	2676	2	31	4	N	-0-		-0-
09	3090 X	2785	-0-	-305	-0-	2784	2	1	4	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037			
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-
08	2108 N	1184	-0-	-924	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
*09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111			
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-
08	5177 X	3757	-0-	-1420	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
09	5010 X	4583	-0-	-427	-0-	4583	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099			
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-
08	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679			
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4204	-0-	1104	-0-	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-
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
*09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	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 #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466			
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
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472	2			-0-
05	1333 N	1324	-0-	-9	-0-		1324	2			-0-
06	1440 N	1323	-0-	-117	-0-		1323	2			-0-
07	1519 N	1339	-0-	-180	-0-		1339	2			-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1520	2			-0-
09	1320 N	1055	-0-	-265	-0-		1055	2			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485			
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	2			-0-
05	1581 N	954	-0-	-627	-0-		954	2			-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	2			-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	2			-0-
08	961 N	916	-0-	-45	-0-		916	2			-0-
09	1530 N	840	-0-	-690	-0-		840	2			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570			
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		1565	2			-0-
05	1798 N	1527	-0-	-271	-0-		1527	2			-0-
06	1770 N	1495	-0-	-275	-0-		1495	2			-0-
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-		1599	2			-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	2			-0-
*09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1843	2			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520			
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-	2			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2			-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		2190	2			-0-
08	3100 N	4872	-0-	1772	1772		4872	2			-0-
*09	3000 N	5194	-0-	2194	3966		5194	2			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451			
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2			-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2			-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292	2			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2			-0-
09	1170 N	1009	-0-	-161	-0-		1009	2			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230			
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2			5
05	1178 N	1107	-0-	-71	-0-		1107	2			5
06	1260 N	1059	-0-	-201	-0-		1059	2			5
07	1116 N	929	-0-	-187	-0-		929	2			5
08	1116 N	712	-0-	-404	-0-		712	2			5
09	1050 N	677	-0-	-373	-0-		677	2			5

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493			
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-	2			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-	2			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SENDER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		-0-
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-		-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	-0-	3346	2	N	-0-		-0-
08	2690	N	2444	-0-	-246	-0-	2444	2	N	-0-		-0-
*09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542			
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-
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2	N	-0-		-0-
09	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072			
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-
08	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	2276	2	N	-0-		-0-
09	2550	N	2158	-0-	-392	-0-	2158	2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585			
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1546	2	60	4	N	-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1503	2	44	4	N	-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1443	2	58	4	N	-0-
07	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1457	2	45	4	N	-0-
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-
09	1500	N	774	-0-	-726	-0-	774	2			N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935			
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-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-		-0-
09	2370	N	1895	-0-	-475	-0-	1895	2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918			
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-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-		-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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 #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742			
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
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-	
08	2015 N	1436	-0-	-579	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	
09	1800 N	1557	-0-	-243	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607			
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-	
08	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	
09	1410 N	862	-0-	-548	-0-	862	2	N	-0-	-0-	

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836			
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-	
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2	N	-0-	-0-	
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	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			
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-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361			
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-	
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	
09	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1212	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			
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-	
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2	N	-0-	-0-	
*09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415			
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-	
08	1488 X	200	-0-	-1288	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
*09	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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 #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400	- 12679	
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

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-
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
*09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293	- 12371	
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-
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
*09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306	- 12428	
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-
08		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2	N	-0-			-0-
*09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012	- 12162	
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-
08		3379 X	2696	-0-	-683	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
*09		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2	N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791	- 7831	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9488	- 9852	
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-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302	- 12690	
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-
08		4030 X	2766	-0-	-1264	-0-	2766	2	N	-0-			-0-
09		3900 X	420	-0-	-3480	-0-	420	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 #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062			
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
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-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279			
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
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-			84
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			84

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388			
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-			17
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-			17
06	1440 N	1030	-0-	-410	-0-	1030	2	N	-0-			17
07	1488 N	915	-0-	-573	-0-	915	2	N	-0-			17
08	1488 N	793	-0-	-695	-0-	793	2	N	-0-			17
*09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011			
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	802	-0-	-562	-0-	802	2	N	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430			
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	47	1	1579	2	N	-0-	-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-	-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	2	N	-0-	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1251	-0-	-237	-0-	36	1	1215	2	N	-0-	-0-
*09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	49	1	1642	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312			
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2	N	-0-			-0-
05	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2	N	-0-			-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2	N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507			
04	2160 X	1121	-0-	-1039	-0-	1121	2	N	-0-			51
05	2232 X	908	-0-	-1324	-0-	908	2	N	-0-			51
06	2160 X	1011	-0-	-1149	-0-	1011	2	N	-0-			51
07	2232 X	1031	-0-	-1201	-0-	1031	2	N	-0-			51
08	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			51
*09	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
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
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	2264	-0-	-286	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3164	-0-	164	164	3164	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-			-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-			-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2	N	-0-			-0-
*09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209		
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-
08	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2306	-0-	-574	-0-	2306	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		
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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299		
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-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050		
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-
08	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406		
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-
08	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	2	N	-0-			-0-
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	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 #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185		
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
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-
08	5177 X	5138	-0-	-39	-0-	5138 2	N	-0-		-0-
09	5010 X	4755	-0-	-255	-0-	4755 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414		
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
08	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548 2	N	-0-		9
09	2850 X	1866	-0-	-984	-0-	1866 2	N	-0-		9

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715		
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-
08	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133 2	N	-0-		-0-
09	5130 X	5070	-0-	-60	-0-	5070 2	N	-0-		-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208		
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-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	N	-0-		-0-
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430		
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-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199		
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-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	844	-0-	-236	-0-	844 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333		
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-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233264	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11514 -	12817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
08		1984 N	1525	-0-	-459	-0-	1525 2			N	-0-	-0-
*09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2			N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	233268	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11353 -	12564
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-
08		2387 N	1616	-0-	-771	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
09		2040 N	911	-0-	-1129	-0-	911 2			N	-0-	-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233321	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10719 -	11406
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
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-	138
*09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-	138

CURRY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233328	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11331 -	12510
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
08		6541 X	4011	-0-	-2530	-0-	4011 2			N	-0-	37
09		6330 X	4063	-0-	-2267	-0-	4063 2			N	-0-	37

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233358	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11673 -	12140
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-
08		3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3422 2			N	-0-	-0-
09		3510 X	3146	-0-	-364	-0-	3146 2			N	-0-	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12600 -	15104
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-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	-0-

COOPER		WELL #:		6	RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11214 -	12269
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
08		4929 X	4520	-0-	-409	-0-	4520 2			N	-0-	45
09		4770 X	3075	-0-	-1695	-0-	3075 2			N	-0-	45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
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
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-
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
*09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740		
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-
08	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
*09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408		
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	334 2	N	-0-		-0-
07	868 N	174	-0-	-694	-0-	174 2	N	-0-		-0-
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	490 2	N	-0-		-0-
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560		
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
08	1643 N	793	-0-	-850	-0-	793 2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1094	-0-	-496	-0-	1094 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964		
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-		-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2	N	-0-		-0-
07	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2	N	-0-		-0-
08	372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2	N	-0-		-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205		
04	2400 N	2182	-0-	-218	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
05	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134 2	N	-0-		-0-
06	2370 N	2024	-0-	-346	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-		-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1862	-0-	-148	-0-	1862 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586						
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
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5999	2	60	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6069	2	46	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5801	2	58	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956						
04	2370	X	1747	-0-	-623	-0-	1747	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2449	X	1425	-0-	-1024	-0-	1425	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891						
04	990	N	517	-0-	-473	-0-	517	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780	N	455	-0-	-325	-0-	455	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572						
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	3622	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3377	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401						
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400						
04	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	1447	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	1404	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396						
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11148	- 12256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
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
08		2945 X	2276	-0-	-669	-0-	2276 2		N	-0-			39
09		2850 X	1888	-0-	-962	-0-	1888 2		N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11423	- 12698	
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-
08		1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
*09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12700	- 14250	
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-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
*09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11526	- 11979	
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-
08		3100 N	3452	-0-	352	352	3452 2		N	-0-			-0-
*09		3000 N	3257	-0-	257	609	3257 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11201	- 12339	
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-
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
09		1290 N	972	-0-	-318	-0-	972 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	
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
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-			60
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-			60

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10936	- 11967	
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
08		1116 N	941	-0-	-175	-0-	941 2		N	-0-			26
09		960 N	875	-0-	-85	-0-	875 2		N	-0-			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618			
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660			
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-	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708			
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-	
08	1705 N	29	-0-	-1676	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
09	1500 N	676	-0-	-824	-0-	676	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			
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	
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	21	
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	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			
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-	
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258			
04	2370 X	1452	-0-	-918	-0-	1398	2	54 4	N	-0-	
05	2449 X	1605	-0-	-844	-0-	1561	2	44 4	N	-0-	
06	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1779	2	58 4	N	-0-	
07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-	
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-	
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-	

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186			
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-	
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-	
06	3210 X	1350	-0-	-1860	-0-	1350	2		N	-0-	
07	3317 X	286	-0-	-3031	-0-	286	2		N	-0-	
08	3317 X	2285	-0-	-1032	-0-	2285	2		N	-0-	
09	3210 X	2281	-0-	-929	-0-	2281	2		N	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561		
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
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-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
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-
08	3596 X	2117	-0-	-1479	-0-	2117 2	N	-0-		-0-
09	2820 X	2149	-0-	-671	-0-	2149 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
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-
08	4216 X	2968	-0-	-1248	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
09	4080 X	3600	-0-	-480	-0-	3600 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
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-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
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-
08	930 N	860	-0-	-70	-0-	860 2	N	-0-		-0-
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	854 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
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
08	3503 X	2677	-0-	-826	-0-	2677 2	N	-0-		24
09	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	2349 2	N	-0-		24

HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392		
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-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	54 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 #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180					
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
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-
08	2387	X	2063	-0-	-324	-0-	2063 2		N	-0-			-0-
09	2280	X	2035	-0-	-245	-0-	2035 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582					
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-
08	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
09	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476					
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-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022					
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
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			114
09	900	N	333	-0-	-567	-0-	333 2		N	-0-			114

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443					
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-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
*09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042					
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-
08	5239	X	4290	-0-	-949	-0-	4290 2		N	-0-			-0-
09	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	4097 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556					
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-
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	3276 2		N	-0-			-0-
*09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 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 #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064		
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
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	2239	-0-	-255	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
08	2294 X	1263	-0-	-1031	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
09	2250 X	1716	-0-	-534	-0-	1716 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992		
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-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	Y	-0-		-0-
09	1680 N	1260	-0-	-420	-0-	1260 2	Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612		
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-
08	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
09	3630 X	2718	-0-	-912	-0-	2718 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
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
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-		7
*09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
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-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
*09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802		
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-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	1940 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338		
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-
08	93 X	45	-0-	-48	-0-	45 2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		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 #:		9	RRCID ->	241819	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11246 -	12416			
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

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-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	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			
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-
08		3689 X	1393	-0-	-2296	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
09		3570 X	2488	-0-	-1082	-0-	2488	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	241905	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.11665 -	12169			
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-
08		1798 N	1596	-0-	-202	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
09		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	1446	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	241911	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11661 -	12114			
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-
08		2294 N	1855	-0-	-439	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
*09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241916	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12659	PERF.11334 -	12472			
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-
08		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
*09		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	242944	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12249	PERF.11533 -	12028			
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-
08		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
*09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	243006	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11654	PERF.10053 -	11478			
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	2230	2	N	-0-			-0-
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	66	1	2191	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	N	-0-			-0-
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	54	1	1796	2	N	-0-			-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	53	1	1763	2	N	-0-			-0-
*09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1363	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	243533	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11390	- 12514
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2928	2	60	4	N	-0-	-0-
05	1922 X	595	-0-	-1327	-0-	581	2	14	4	N	-0-	-0-
06	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1619	2	28	4	N	-0-	-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2462	2	40	4	N	-0-	-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1410	2	22	4	N	-0-	-0-
*09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243542	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11148	- 11380
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-
08	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	2583	2			N	-0-	-0-
09	2820 X	2436	-0-	-384	-0-	2436	2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243561	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11487	- 11944
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-
08	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-	-0-
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	243808	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12631	PERF.11300	- 12520
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-
08	2201 N	294	-0-	-1907	-0-	294	2			N	-0-	-0-
09	1050 N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243810	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11346	- 12533
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-
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-	-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243811	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	12711	PERF.11345	- 12590
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-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243812	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11492	- 11891
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-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-	-0-
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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 #:		9	RRCID ->	244060	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11139 - 12302
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
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-
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-	-0-
09		3420 X	3019	-0-	-401	-0-	3019 2		N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	244061	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12779	PERF.11414 - 12606
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-
08		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		N	-0-	-0-
09		810 N	637	-0-	-173	-0-	637 2		N	-0-	-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244066	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11339 - 12508
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-
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10962 - 12068
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-
08		4588 X	3757	-0-	-831	-0-	3757 2		N	-0-	-0-
09		4440 X	4103	-0-	-337	-0-	4103 2		N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	12388	PERF.11052 - 12246
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-
08		2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1929 2		N	-0-	-0-
*09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11489 - 11960
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-
08		3565 X	3002	-0-	-563	-0-	3002 2		N	-0-	-0-
09		3120 X	2126	-0-	-994	-0-	2126 2		N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244681	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11392 - 12639
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-
08		3348 X	1413	-0-	-1935	-0-	1413 2		N	-0-	-0-
09		3240 X	1211	-0-	-2029	-0-	1211 2		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 #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994		
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
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-
08	7037 X	6425	-0-	-612	-0-	6425	2		N	-0-		-0-
09	6450 X	6223	-0-	-227	-0-	6223	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074		
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-
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-		-0-
*09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738		
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-
08	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-		-0-
*09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280		
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-
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-		-0-
*09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-		-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526		
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-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-		-0-
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	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		
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-
08	527 N	182	-0-	-345	-0-	182	2		N	-0-		-0-
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	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		
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-
08	5270 X	4494	-0-	-776	-0-	4494	2		N	-0-		-0-
09	5100 X	4459	-0-	-641	-0-	4459	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053			
M	O	GAS 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
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	
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-	46	
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-	46	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393			
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-	
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-	-0-	
09	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
04	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2	N	-0-	-0-	
05	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2	N	-0-	-0-	
06	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2	N	-0-	-0-	
07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2	N	-0-	-0-	
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-	-0-	
*09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2	N	-0-	-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
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	
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-	51	
*09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-	51	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460			
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-	
08	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2	N	-0-	-0-	
09	1890 N	1266	-0-	-624	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742			
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-	
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	
*09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392			
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-	
08	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	
09	2640 X	1900	-0-	-740	-0-	1900	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 #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345				
M	O	GAS PROD	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
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-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2	N	-0-			-0-
*09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454				
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
05	0	X	0	-0-	-0-	-0-	0 2	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-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-			-0-
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2	N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438				
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-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831 2	N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295				
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-
08	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	4425 2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4266	-0-	-114	-0-	4266 2	N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895				
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-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-			-0-
*09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550				
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-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386				
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
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038 2	N	-0-			25
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-			-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087				
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-
08	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972 2	N	-0-			-0-
*09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2	N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320				
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	N	11 9			118
07	4340	X	1433	-0-	-2907	-0-	1433 2	N				118
08	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	4062 2	N	43 9			157
09	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	3566 2	N				157

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078				
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-
08	2914	X	1870	-0-	-1044	-0-	1870 2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2707	-0-	-113	-0-	2707 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770				
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-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-			-0-
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522				
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-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496				
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-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-			-0-
09	2490	X	2206	-0-	-284	-0-	2206 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 #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500		
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
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-
08	4123 X	3424	-0-	-699	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
09	3720 X	3501	-0-	-219	-0-	3501 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374		
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-
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
*09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
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-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2	N	-0-		-0-
09	150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2	N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
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-
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	N	-0-		-0-
*09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2	N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
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
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		40
09	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1641 2	N	-0-		40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
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-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
*09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
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-
08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2	N	-0-		-0-
*09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342				
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
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-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324				
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-
08	1240	N	915	-0-	-325	-0-	915	2		N	-0-			-0-
09	2010	N	584	-0-	-1426	-0-	584	2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526				
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-
08	3472	X	1765	-0-	-1707	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	1840	-0-	-1520	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296				
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-
08	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11794 - 12308				
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-
08	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11286 - 11790				
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-
08	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
*09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911		PERF.11364 - 11760				
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-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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 #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-		30
*09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-		30

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462	
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-
08	1364	N	663	-0-	-701	-0-	663	2	N	-0-	-0-
09	1500	N	788	-0-	-712	-0-	788	2	N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877		PERF.11373 - 12532	
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-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-	-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-	-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11571 - 15000	
04	3480	X	2124	-0-	-1356	-0-	2064	2	60 4	N	-0-
05	3100	X	2191	-0-	-909	-0-	2155	2	36 4	N	-0-
06	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	1669	2	38 4	N	-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2933	2	31 4	N	-0-
08	2759	X	1070	-0-	-1689	-0-	1039	2	31 4	N	-0-
09	2130	X	890	-0-	-1240	-0-	889	2	1 4	N	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11814 - 12242	
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2		N	-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605		PERF.10904 - 11372	
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-
06	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	2		N	-0-
07	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	2315	2		N	-0-
08	2418	N	2209	-0-	-209	-0-	2209	2		N	-0-
09	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	2		N	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11368 - 12579	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572		
M	O	GAS 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
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
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-		42
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		42

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
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
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925 2	N	-0-		142
09	960 N	834	-0-	-126	-0-	834 2	N	-0-		142

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244		
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-
08	868 X	761	-0-	-107	-0-	761 2	N	-0-		-0-
*09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205		
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-
08	1612 N	1347	-0-	-265	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169 2	N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
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-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
*09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
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-
08	2852 X	1786	-0-	-1066	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
09	2880 X	2387	-0-	-493	-0-	2387 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
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-
08	2201 N	1831	-0-	-370	-0-	1831 2	N	-0-		-0-
09	2130 N	1356	-0-	-774	-0-	1356 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 #:		8	RRCID ->	252874	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	12701	PERF.11318 -	12414	
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

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-
08		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
*09		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252875	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10951 -	12125	
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
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		N	-0-			130
*09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2		N	-0-			130

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	252883	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11674 -	12080	
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-
08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-			-0-
*09		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252888	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11347 -	11785	
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-
08		1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1299 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		17	RRCID ->	252889	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11516 -	11675	
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-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-

OWENS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	252901	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10669 -	12433	
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-
08		1426 N	1081	-0-	-345	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	252918	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11213 -	11711	
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-
08		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
*09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 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 #:		20	RRCID ->	252934	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	12246	PERF.11624	- 12060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		3069 X	2427	-0-	-642	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	1838	-0-	-1132	-0-	1838 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	253246	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11657	- 12160	
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-
08		3348 X	1314	-0-	-2034	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
09		3480 X	868	-0-	-2612	-0-	868 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	253248	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11366	- 11516	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11074	- 12249	
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-
08		3348 X	2200	-0-	-1148	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
09		3240 X	2378	-0-	-862	-0-	2378 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	253256	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11282	- 11676	
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-
08		2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
09		2340 N	2282	-0-	-58	-0-	2282 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	253422	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11240	- 11714	
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-
08		3534 X	2754	-0-	-780	-0-	2754 2		N	-0-			-0-
09		3420 X	2920	-0-	-500	-0-	2920 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253429	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11105	- 12208	
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-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324		
M	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
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-
08	1891 X	1640	-0-	-251	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
09	1950 X	1465	-0-	-485	-0-	1465 2	N	-0-		-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421		
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
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-		64
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-		64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088		
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
08	1147 N	847	-0-	-300	-0-	847 2	N	-0-		15
09	1050 N	852	-0-	-198	-0-	852 2	N	-0-		15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426		
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-
08	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744		
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-
08	1271 N	606	-0-	-665	-0-	606 2	N	-0-		-0-
*09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032		
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-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
09	2100 N	1225	-0-	-875	-0-	1225 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230		
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
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-		52
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2	N	-0-		52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254052	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11720 - 12238
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
04	2160 N	1974	-0-	-186	-0-	1974	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2490 N	1710	-0-	-780	-0-	1710	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254054	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8721 - 11392
04	3900 X	2759	-0-	-1141	-0-	2759	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4030 X	2614	-0-	-1416	-0-	2614	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3900 X	3207	-0-	-693	-0-	3207	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3720 X	2473	-0-	-1247	-0-	2473	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254355	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11010 - 12097
04	3210 X	2609	-0-	-601	-0-	2609	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3131 X	2688	-0-	-443	-0-	2688	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	2510	-0-	-550	-0-	2510	2	N	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	254356	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11278 - 11676
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-	-0-	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254358	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11057 - 12233
04	3510 X	2926	-0-	-584	-0-	2926	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	2457	-0-	-1418	-0-	2457	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3750 X	2821	-0-	-929	-0-	2821	2	N	-0-	-0-	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254364	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	12506	PERF.11131 - 12331
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	1119	-0-	-431	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1220	-0-	-250	-0-	1220	2	N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	254455	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10969 - 12280
04	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2	N	-0-	-0-	25
05	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	3304	2	N	-0-	-0-	25
06	3180 X	3072	-0-	-108	-0-	3072	2	N	-0-	-0-	25
07	3255 X	3200	-0-	-55	-0-	3200	2	N	-0-	-0-	25
08	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	25
09	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2	N	-0-	-0-	25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730			
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
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-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547			
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-
08	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2	N	-0-		-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
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-
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-		-0-
09	2460 X	2429	-0-	-31	-0-	2429	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
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-
08	7409 X	5633	-0-	-1776	-0-	5633	2	N	-0-		-0-
09	7170 X	6859	-0-	-311	-0-	6859	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			
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-
08	3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2	N	-0-		-0-
*09	3000 N	3074	-0-	74	268	3074	2	N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
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-
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	49	1	3915	2	N	-0-
09	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	47	1	2967	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255910	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10917	- 12262	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
08		868 N	578	-0-	-290	-0-	578 2		N	-0-			-0-
*09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.10951	- 12388	
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-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
*09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF. 8616	- 11484	
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-
08		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2		N	-0-			-0-
*09		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11390	- 11846	
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-
08		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-			-0-
*09		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10939	- 12350	
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-
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1236	-0-	-204	-0-	1236 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11720	- 12238	
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-
08		2387 N	335	-0-	-2052	-0-	335 2		N	-0-			-0-
09		1290 N	412	-0-	-878	-0-	412 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11480	- 11925	
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-
08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
09		2370 N	2134	-0-	-236	-0-	2134 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 #: 2B		RRCID ->	255942	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	11953 PERF.11384 - 11790		
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
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-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	255945	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11228 - 12480		
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-	
08	2666 X	2479	-0-	-187	-0-	2479	2	N	-0-	-0-	
09	2580 X	1952	-0-	-628	-0-	1952	2	N	-0-	-0-	

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	255984	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12245 PERF.10932 - 12009		
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	
08	3100 X	2249	-0-	-851	-0-	2249	2	N	-0-	26	
*09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	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		
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	
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-	87	
*09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-	87	

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	256540	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12430 PERF.11096 - 12371		
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-	
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-	-0-	
*09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	256620	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	12335 PERF.11747 - 12206		
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-	
08	1271 N	953	-0-	-318	-0-	953	2	N	-0-	-0-	
09	1140 N	490	-0-	-650	-0-	490	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	256621	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14984 PERF.12400 - 14950		
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-	
08	4557 X	3702	-0-	-855	-0-	3702	2	N	-0-	-0-	
*09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196								
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183								
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
08	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2		N	-0-					38
09	2640	X	2576	-0-	-64	-0-	2576	2		N	-0-					38

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370								
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-
08	2914	N	2663	-0-	-251	-0-	2663	2		N	-0-					-0-
09	2670	N	2470	-0-	-200	-0-	2470	2		N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824								
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-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2		N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434								
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-
08	1519	X	1020	-0-	-499	-0-	1020	2		N	-0-					-0-
09	1440	X	1220	-0-	-220	-0-	1220	2		N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734								
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-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-					-0-
09	1680	N	500	-0-	-1180	-0-	500	2		N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605								
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-
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2		N	-0-					-0-
*09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	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 #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826				
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
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-
08	2325 N	1036	-0-	-1289	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	866	-0-	-274	-0-	866	2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273				
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-
08	1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	2	N	-0-			-0-
*09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360				
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
*09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-			-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278				
04	4710 X	989	-0-	-3721	-0-	989	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4291	-0-	-576	-0-	4291	2	N	-0-			-0-
06	4710 X	1315	-0-	-3395	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	3784	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	3595	-0-	-683	-0-	3595	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	2165	-0-	-1975	-0-	2165	2	N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876				
04	4950 X	3005	-0-	-1945	-0-	3005	2	N	-0-			21
05	5115 X	3646	-0-	-1469	-0-	3646	2	N	-0-			21
06	4950 X	2149	-0-	-2801	-0-	2149	2	N	-0-			21
07	3286 X	2737	-0-	-549	-0-	2737	2	N	-0-			21
08	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	3119	2	N	-0-			21
*09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-			21

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091				
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-			24
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-			24
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-			24
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-			24
08	2883 X	2312	-0-	-571	-0-	2312	2	N	-0-			24
09	2790 X	2012	-0-	-778	-0-	2012	2	N	-0-			24

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450				
04	630 N	459	-0-	-171	-0-	459	2	N	-0-			43
05	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2	N	-0-			43
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2	N	-0-			43
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			43
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			43
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803			
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
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	113 2		N	-0-		-0-
07	620 N	105	-0-	-515	-0-	105 2		N	-0-		-0-
08	620 N	132	-0-	-488	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076			
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	294 2		N	-0-		-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	755 2		N	-0-		-0-
09	780 N	635	-0-	-145	-0-	635 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888			
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-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
*09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785			
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-
08	5518 X	3042	-0-	-2476	-0-	3042 2		N	-0-		-0-
09	5370 X	3958	-0-	-1412	-0-	3958 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530			
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-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706			
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-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-		-0-
*09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930			
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-
08	2108 N	250	-0-	-1858	-0-	250 2		N	-0-		-0-
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 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 #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-	-0-	
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851		
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-	
08	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2		N	-0-	-0-	
09	1530 N	1104	-0-	-426	-0-	1104	2		N	-0-	-0-	

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469		
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	
08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		Y	-0-	27	
*09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		Y	-0-	27	

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322		
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-	
08	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2		N	-0-	-0-	
09	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	1011	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		
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-	
08	3596 X	3072	-0-	-524	-0-	3072	2		Y	-0-	-0-	
09	3480 X	2149	-0-	-1331	-0-	2149	2		Y	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280		
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-	
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-	-0-	
*09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088		
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-	
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-	-0-	
09	3570 X	3169	-0-	-401	-0-	3169	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259835	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	12402	PERF.11008 -	12187		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	3997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3906 X	3848	-0-	-58	-0-	-0-	3848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3906 X	3319	-0-	-587	-0-	-0-	3319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3780 X	3571	-0-	-209	-0-	-0-	3571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259879	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11129 -	12362		
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		372 N	296	-0-	-76	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		527 N	410	-0-	-117	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		390 N	271	-0-	-119	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259880	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.11507 -	11823		
04		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	4517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4402 X	4231	-0-	-171	-0-	-0-	4231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4260 X	3128	-0-	-1132	-0-	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4402 X	4156	-0-	-246	-0-	-0-	4156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4402 X	3738	-0-	-664	-0-	-0-	3738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4260 X	3404	-0-	-856	-0-	-0-	3404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259881	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11120 -	12338		
04		3870 X	3696	-0-	-174	-0-	-0-	3696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3870 X	2559	-0-	-1311	-0-	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3999 X	2687	-0-	-1312	-0-	-0-	2687	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3999 X	1435	-0-	-2564	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	-0-	4982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259892	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11078 -	12402		
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1800 N	1489	-0-	-311	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1922 N	1545	-0-	-377	-0-	-0-	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1953 N	1596	-0-	-357	-0-	-0-	1596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	259897	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11512 -	12030		
04		2940 X	2772	-0-	-168	-0-	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3038 X	2879	-0-	-159	-0-	-0-	2879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3210 X	2831	-0-	-379	-0-	-0-	2831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3317 X	2822	-0-	-495	-0-	-0-	2822	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3317 X	2867	-0-	-450	-0-	-0-	2867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2820 X	2325	-0-	-495	-0-	-0-	2325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	259944	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 8586 -	11643		
04		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	3537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		55
*09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		55

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313	
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-
08	1240 N	685	-0-	-555	-0-	685	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	856	-0-	-194	-0-	856	2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11091 - 12397	
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-
08	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184	
04	3000 N	3537	-0-	537	1393	3537	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2953	-0-	-147	1246	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-
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-		-0-
09	2160 X	1915	-0-	-245	-0-	1915	2	N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499	
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-
08	3875 X	3381	-0-	-494	-0-	3381	2	N	-0-		-0-
09	3750 X	3431	-0-	-319	-0-	3431	2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082	
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-
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-		-0-
*09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098	
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
08	6789 X	5869	-0-	-920	-0-	5869	2	N	-0-		22
09	6570 X	5967	-0-	-603	-0-	5967	2	N	-0-		22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252		
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
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-
08	2170	N	1121	-0-	-1049	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240		
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
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		126
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	2	N	-0-		126

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003		
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-
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
09	1170	N	985	-0-	-185	-0-	985	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731		
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-
08	5239	X	3392	-0-	-1847	-0-	3392	2	N	-0-		-0-
09	4770	X	3117	-0-	-1653	-0-	3117	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740		
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-
08	1519	N	520	-0-	-999	-0-	520	2	N	-0-		-0-
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340		
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-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212		
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-
08	6262	X	5248	-0-	-1014	-0-	5248	2	N	-0-		-0-
09	6060	X	5116	-0-	-944	-0-	5116	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254		
M	O	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
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-
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2	N	-0-		-0-
*09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094		
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
08	1922 N	1148	-0-	-774	-0-	1148 2	N	-0-		91
*09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		91

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450		
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-
08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2	N	-0-		-0-
09	4440 X	4090	-0-	-350	-0-	4090 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776		
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-
08	2356 N	2030	-0-	-326	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1957	-0-	-113	-0-	1957 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801		
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-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2	N	-0-		-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214		
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-
08	2697 X	2521	-0-	-176	-0-	2521 2	N	-0-		-0-
09	2610 X	2567	-0-	-43	-0-	2567 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733		
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-
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
*09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
08	1953 X	1170	-0-	-783	-0-	1170	2		Y	-0-		-0-
09	1710 X	1341	-0-	-369	-0-	1341	2		Y	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650		
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-
08	2449 X	2254	-0-	-195	-0-	2254	2		N	-0-		-0-
09	2370 X	1436	-0-	-934	-0-	1436	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842		
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
08	2201 N	938	-0-	-1263	-0-	938	2		N	-0-		41
09	1980 N	343	-0-	-1637	-0-	343	2		N	-0-		41

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557		
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-
08	1860 N	1115	-0-	-745	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	1510	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920		
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-
08	1612 N	923	-0-	-689	-0-	923	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	776	-0-	-514	-0-	776	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 #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2	N	-0-		-0-
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972	
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-
08	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	756	-0-	-294	-0-	756	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
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-
08	2759 X	1823	-0-	-936	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
*09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
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-
08	2046 X	709	-0-	-1337	-0-	709	2	N	-0-		-0-
09	1980 X	785	-0-	-1195	-0-	785	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
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-
08	3007 X	2055	-0-	-952	-0-	2055	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2908	-0-	-2	-0-	2908	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900	
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-
08	3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2	N	-0-		-0-
*09	2634 N	2609	-0-	-25	-0-	2609	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673	
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-
08	310 N	34	-0-	-276	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09	300 N	106	-0-	-194	-0-	106	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402			
M	O	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
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-	
08	1395 N	925	-0-	-470	-0-	925	2	N	-0-	-0-	
09	1260 N	911	-0-	-349	-0-	911	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091			
04	1380 N	337	-0-	-1043	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	3923	-0-	823	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3229	-0-	229	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2874	-0-	-226	-0-	826	2	N	-0-	-0-	
08	3584 X	2758	-0-	-826	-0-	2758	2	N	-0-	-0-	
*09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397			
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-	
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-	-0-	
*09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994			
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-	
08	4960 X	2234	-0-	-2726	-0-	2234	2	N	-0-	-0-	
09	4440 X	4337	-0-	-103	-0-	4337	2	N	-0-	-0-	

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554			
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-	
08	930 N	700	-0-	-230	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
09	630 N	398	-0-	-232	-0-	398	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796			
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-	
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2	N	-0-	-0-	
09	4140 X	3812	-0-	-328	-0-	3812	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212			
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-	
08	2232 N	1832	-0-	-400	-0-	1832	2	N	-0-	-0-	
*09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	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 #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282			
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
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-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		-0-
*09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420			
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-
08	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-		-0-
*09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-		-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345			
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-
08	3410 X	2944	-0-	-466	-0-	49	1	2895	2	N	-0-	-0-
*09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	47	1	4386	2	N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132			
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
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-		82
*09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-		82

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125			
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-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174			
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-
08	1612 N	1207	-0-	-405	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206			
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-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-		-0-
*09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1060 2		Y	-0-		-0-
*09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		Y	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424			
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-
08	2976 X	1699	-0-	-1277	-0-	1699 2		N	-0-		-0-
*09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-		-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117			
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
08	3751 X	3104	-0-	-647	-0-	3104 2		N	-0-		28
09	3630 X	2534	-0-	-1096	-0-	2534 2		N	-0-		28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253			
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-
08	3534 X	541	-0-	-2993	-0-	541 2		N	-0-		-0-
09	3420 X	2231	-0-	-1189	-0-	2231 2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226			
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-
08	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
09	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	2094 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067			
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
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		80
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086			
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-
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
*09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125		
M	O	GAS 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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-
08	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2	N	-0-	-0-
*09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396		
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-
08	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2	N	-0-	-0-
*09	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348		
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-
08	1953 N	1011	-0-	-942	-0-	1011	2	N	-0-	-0-
*09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930		
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
08	4309 X	3598	-0-	-711	-0-	3598	2	N	-0-	88
09	3930 X	2953	-0-	-977	-0-	2953	2	N	-0-	88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380		
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-
08	3100 X	1377	-0-	-1723	-0-	1377	2	N	-0-	-0-
09	3000 X	1496	-0-	-1504	-0-	1496	2	N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407		
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-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	-0-
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2	N	-0-	-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278		
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-
08	3286 X	701	-0-	-2585	-0-	701	2	N	-0-	-0-
09	3180 X	1645	-0-	-1535	-0-	1645	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 #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356	
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
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-
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-		-0-
09	690 N	582	-0-	-108	-0-	582 2		N	-0-		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355	
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-
08	3100 N	2139	-0-	-961	168	2139 2		N	-0-		-0-
09	1860 X	1276	-0-	-584	-0-	1276 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366	
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-
08	2604 N	1566	-0-	-1038	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
09	2520 N	1514	-0-	-1006	-0-	1514 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	
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
08	10230 X	9241	-0-	-989	-0-	9241 2		N	-0-		18
09	9900 X	8538	-0-	-1362	-0-	8538 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	
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
08	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522 2		N	-0-		92
09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487 2		N	-0-		92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470	
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-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960	
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-
08	3100 N	3341	-0-	241	358	3341 2		N	-0-		-0-
*09	2768 N	2410	-0-	-358	-0-	2410 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 #:		6	RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11040	- 12389	
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
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-
08		2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2235	-0-	-555	-0-	2235 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046	- 12236	
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-
08		961 X	860	-0-	-101	-0-	860 2		N	-0-			-0-
09		1050 X	823	-0-	-227	-0-	823 2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310	- 14989	
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-
08		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-			-0-
*09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581	- 10660	
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-
08		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
*09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454	- 11390	
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-
08		13024 X	4848	-0-	-8176	-0-	4848 2		N	-0-			-0-
*09		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10402	- 11428	
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-
08		1054 X	819	-0-	-235	-0-	819 2		N	-0-			-0-
09		870 X	639	-0-	-231	-0-	639 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11542	- 12075	
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-
08		2015 X	1084	-0-	-931	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
09		1950 X	1933	-0-	-17	-0-	1933 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 #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	961 N	838	-0-	-123	-0-	838 2	N	-0-	-0-
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	825 2	N	-0-	-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777	
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-
08	1798 X	399	-0-	-1399	-0-	399 2	N	-0-	-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366	
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-
08	3162 X	2005	-0-	-1157	-0-	2005 2	N	-0-	-0-
09	3060 X	1828	-0-	-1232	-0-	1828 2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826	
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-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-	-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478	
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
08	21638 X	19090	-0-	-2548	-0-	19090 2	N	-0-	78
09	20640 X	20022	-0-	-618	-0-	20022 2	N	-0-	78

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928	
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
08	5859 X	4025	-0-	-1834	-0-	4025 2	N	-0-	87
*09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693 2	N	-0-	87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493	
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
08	15841 X	15677	-0-	-164	-0-	15677 2	N	-0-	27
*09	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	15570 2	N	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.12045 - 15508	
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	

04		17820 X	16737	-0-	-1083	-0-	16737 2				34	
05		18290 X	17733	-0-	-557	-0-	17722 2	11 9		10	44	
06		17700 X	16703	-0-	-997	-0-	16703 2				44	
07		18290 X	17253	-0-	-1037	-0-	17253 2				44	
08		17732 X	16816	-0-	-916	-0-	16816 2				44	
09		17160 X	16447	-0-	-713	-0-	16403 2	44 9		40	84	

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588 - 15436	
04		11250 X	10044	-0-	-1206	-0-	10044 2				22	
05		11036 X	9484	-0-	-1552	-0-	9484 2				22	
06		10380 X	9796	-0-	-584	-0-	9796 2				22	
07		10726 X	9546	-0-	-1180	-0-	9546 2				22	
08		10726 X	8830	-0-	-1896	-0-	8830 2				22	
09		10050 X	8798	-0-	-1252	-0-	8798 2				22	

MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11857 - 18286	
04		15060 X	12490	-0-	-2570	-0-	12490 2				77	
05		15128 X	12028	-0-	-3100	-0-	12028 2				77	
06		13950 X	13443	-0-	-507	-0-	13443 2				77	
07		14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376 2				77	
08		13795 X	13508	-0-	-287	-0-	13508 2				77	
09		13440 X	13057	-0-	-383	-0-	13057 2				77	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11784 - 14306	
04		31830 X	28268	-0-	-3562	-0-	28268 2				20	
05		32085 X	28815	-0-	-3270	-0-	28815 2				20	
06		30090 X	27267	-0-	-2823	-0-	27267 2				20	
07		31093 X	27559	-0-	-3534	-0-	27559 2				20	
08		29977 X	26906	-0-	-3071	-0-	26906 2				20	
09		28260 X	25533	-0-	-2727	-0-	25533 2				20	

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11657 - 16353	
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					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
08		54002 X	48043	-0-	-5959	-0-	48043 2					48
09		51180 X	45725	-0-	-5455	-0-	45679 2	46 9	N	42		90

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11161 - 17040	
04		36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	36155 2					-0-
05		39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	39413 2					-0-
06		37532 X	37532	-0-	-0-	-0-	37532 2					-0-
07		38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	38032 2					-0-
08		36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	36228 2					-0-
*09		34410 X	34410	-0-	-0-	-0-	34410 2					-0-

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

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
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			2
09	0	262	-0-	262	-0-	262	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

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-
08	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

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
08	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2		N	-0-			175
*09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			175

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #: 11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 8188								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8123						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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						
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370						
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M	O	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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

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-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-					-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-					-0-

 IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

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-
08		1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2				N	-0-					-0-
09		1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1383	2				N	-0-					-0-

 WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

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-
08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2				N	-0-					-0-
*09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	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

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
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-					15
09		0	65	-0-	65	65	65	2				N	-0-					15

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068								
COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7582 - 7584	
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	EOM BALANCE
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
08	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2		N	-0-		39
09	0	3273	-0-	3273	3273	3273	2		N	-0-		39

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 - 7600	
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
08	3844 X	2874	-0-	-970	-0-	2874	2		N	-0-		30
09	0	3001	-0-	3001	3001	2946	2	55 9	N	50		80

XTO ENERGY INC.		945936										
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF. 7724 - 7736	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7253 - 7358	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700										
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VICKERS, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	077649	COMPL. DATE	06/24/1978	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 7592 - 7599	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892						
STILES, W. F.		WELL #: 2												
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
*08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	483	1	1175	2	N	-0-			28
*09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	508	1	1099	2	N	-0-			28

WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819						
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
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			193
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			193

STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824						
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-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-			-0-
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	47	1	235	2	N	-0-			-0-

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782						
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
*08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

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
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-		79
09	2040 N	1801	-0-	-239	-0-	1801	2		N	-0-		79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
08	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	2206	2		N	-0-		-0-
*09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-		-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

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-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
08	4681 X	4361	-0-	-320	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	3794	-0-	-736	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
08	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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														
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
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-
08	5549 X	4975	-0-	-574	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464			
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
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	N	-0-	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-
09	0	85	-0-	85	-0-	85	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		8 1	42 2	N	-0-			15
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			15

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE				
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7183 - 7284	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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
*08	527 N	448	-0-	-79	-0-		71 1	377 2	N	-0-			3
09	450 N	429	-0-	-21	-0-		71 1	358 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE				
BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	6672 - 6822	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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
*08	310 N	184	-0-	-126	-0-		184 2		N	-0-			15
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 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	
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	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1810 2	17 9	Y	15	122 1		43
08	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851		1834 2	17 9	Y	15			58
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	1851				Y	NO RPT			58

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	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
09	14B2 EXT	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	145

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										89478 300		NON-ASSOCIATED					
WILBANKS										209347							
WELL #: 1										RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556			
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WOFFORD HEIRS										CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 1										RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						140
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						140

COX VENABLE										CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 1										RRCID -> 252319		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										89570 500		NON-ASSOCIATED					
WHITE, C.C. UNIT										189405							
WELL #: 1										RRCID -> 086946		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292			
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-
08		217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-						-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-						-0-

RANDAZZO UNIT -A-										CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 1										RRCID -> 096669		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162			
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-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	255	1	114	2	N	-0-					-0-
*09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	247	1	116	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B.										CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 1										RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES			91101 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.			945936								
TCG07(BAKER, M. -10)			WELL #: 7	RRCID -> 142942	COMPL. DATE 06/09/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8322	- 8328			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE 10/30/1946	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7695	- 7732			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7665	- 7700			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7592	- 7632			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID ->	022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698			
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
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
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			624
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			624
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID ->	041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722			
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
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	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			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7558 - 7573
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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7647 - 7655
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 -	7602	
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 -	7625	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 -	7605	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 -	8296	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 -	8167	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 -	11000	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7906 -	8227	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7914 - 10700
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870									
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550				
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

04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	239	2	N	-0-			120
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	167	2	N	-0-			120
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	180	2	N	-0-			120
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	212	2	N	-0-			120
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	139	2	N	2			122
							2	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
KALE		WELL #:		2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
HINTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338				
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
05	589 N	433	-0-	-156	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
06	570 N	480	-0-	-90	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L.		WELL #:		1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300				
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-			-0-
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-			-0-
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-			-0-
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-			-0-
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
*09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279				
04	1470 N	1024	-0-	-446	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
05	1488 N	1002	-0-	-486	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
06	1230 N	975	-0-	-255	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	803	-0-	-251	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
08	992 N	882	-0-	-110	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-
*09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	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 #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9932 - 11314
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

04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3	N	-0-		-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3	N	-0-		-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3	N	-0-		-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3	N	-0-		-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3	N	-0-		-0-

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112 - 11382
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-		-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-		-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3	N	-0-		-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340 - 11416
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3	N	-0-		-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3	N	-0-		-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3	N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864
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-
08	3410	X	2821	-0-	-589	-0-	2821	3	N	-0-		-0-
*09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3	N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
04	3000	N	3704	-0-	704	1504	3704	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	3376	-0-	276	1780	3376	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-
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3	N	-0-		-0-
*09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3	N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
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-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3	N	-0-		-0-
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
*09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316	
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-
08		3410 X	2803	-0-	-607	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
09		3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3057 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384	
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-
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
*09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453	
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	141	3241 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3007	-0-	-93	48	3007 3		N	-0-			-0-
*09		3000 N	3073	-0-	73	121	3073 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393	
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-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602	
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-
08		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3		N	-0-			-0-
*09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324	
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-
08		3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
*09		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 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 #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 -	11636	
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
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-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
*09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 -	11408	
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-
08		3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3972 3		N	-0-			-0-
*09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 -	11432	
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-
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1603	-0-	-77	-0-	1603 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 -	11291	
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-
08		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3		N	-0-			-0-
*09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 -	11310	
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-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.10380 -	11487	
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-
08		2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516 3		N	-0-			-0-
*09		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 -	11351	
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-
08		6386 X	6198	-0-	-188	-0-	6198 3		N	-0-			-0-
09		6150 X	5663	-0-	-487	-0-	5663 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642
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
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-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-			-0-
*09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616
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-
08	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584
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-
08	2449 X	749	-0-	-1700	-0-	749	3	N	-0-			-0-
09	2370 X	181	-0-	-2189	-0-	181	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468
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-
08	3100 X	2089	-0-	-1011	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
09	2850 X	1931	-0-	-919	-0-	1931	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544
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-
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3	N	-0-			-0-
*09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	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
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-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928	- 11498			

04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-				-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-				-0-
06	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	-0-	1957	3			N	-0-				-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-				-0-
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-				-0-
*09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-				-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936	- 11436			

04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-				-0-
05	4681 X	4605	-0-	-76	-0-	-0-	4605	3			N	-0-				-0-
06	4530 X	4254	-0-	-276	-0-	-0-	4254	3			N	-0-				-0-
07	4681 X	3476	-0-	-1205	-0-	-0-	3476	3			N	-0-				-0-
08	4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	-0-	3514	3			N	-0-				-0-
09	4530 X	2738	-0-	-1792	-0-	-0-	2738	3			N	-0-				-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050	- 11560			

04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				-0-
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	-0-	532	3			N	-0-				-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				-0-
08	651 N	596	-0-	-55	-0-	-0-	596	3			N	-0-				-0-
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960	- 11348			

04	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-				-0-
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-				-0-
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-				-0-
07	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-				-0-
08	2790 N	2680	-0-	-110	-0-	-0-	2680	3			N	-0-				-0-
*09	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-				-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925	- 11431			

04	2550 X	2382	-0-	-168	-0-	-0-	2382	3			N	-0-				-0-
05	2635 X	2088	-0-	-547	-0-	-0-	2088	3			N	-0-				-0-
06	2400 X	1541	-0-	-859	-0-	-0-	1541	3			N	-0-				-0-
07	2449 N	1272	-0-	-1177	-0-	-0-	1272	3			N	-0-				-0-
08	2077 N	1132	-0-	-945	-0-	-0-	1132	3			N	-0-				-0-
09	1530 N	971	-0-	-559	-0-	-0-	971	3			N	-0-				-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024	- 11599			

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974	- 11503			

04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-				-0-
05	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	-0-	2694	3			N	-0-				-0-
06	2730 X	2558	-0-	-172	-0-	-0-	2558	3			N	-0-				-0-
07	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	-0-	2816	3			N	-0-				-0-
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-				-0-
09	2550 N	2170	-0-	-380	-0-	-0-	2170	3			N	-0-				-0-

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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8177 - 8182
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8194 - 8205
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	8203 - 8211
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 - 8332
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA)			//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		21 R	RRCID -> 049709		COMPL. DATE 02/11/1957		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A
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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		22 R	RRCID -> 049710		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7702 - 7765
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		23RH	RRCID -> 291532		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8092 - 11125
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)					91101 625	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.					945936							
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 274105		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8634 - 8868
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)					91101 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
BRG LONE STAR LTD.					090870							
TRI-CITIES, GU #1			WELL #:		1 T	RRCID -> 015741		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 8592 - 8672
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-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

GLADNEY GU			WELL #:		2	RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9071 - 9534
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-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870							
JACKSON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970	
						TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		NO RPT

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415					
KALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067439		COMPL. DATE 05/11/1976	
						TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

XTO ENERGY INC.		945936					
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015728		COMPL. DATE 12/27/1959	
						TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960	
						TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721	
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	-0-
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015735		COMPL. DATE 03/02/1978	
						TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166	
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3	-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034943		COMPL. DATE 11/04/1964	
						TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 3	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
*09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	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														
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-
08		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3		N	-0-			-0-
*09		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
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-
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
*09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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														
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-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
*09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
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-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
*09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	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														
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-
08		3782 X	3042	-0-	-740	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
09		3660 X	2792	-0-	-868	-0-	2792	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														
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-
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
*09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A								
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A								
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-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-					-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	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								
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-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3		N	-0-					-0-
*09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3		N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704								
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-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-					-0-
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-					-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 056094		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144								
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-
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-					-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1)		WELL #: 3		RRCID -> 056095		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538								
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-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-					-0-
09	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	3		N	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)		WELL #: 4		RRCID -> 068709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU6 (WERNEKING C. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 068710		COMPL. DATE 10/10/1976		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)		WELL #: 4		RRCID -> 068964		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629								
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-
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
*09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510								
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-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635								
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-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194								
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-
08	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #: 4		RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634								
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-
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
*09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
TEXIE YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU10 (MCGEE, BEN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -2)		WELL #: 2		RRCID -> 100842		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661								
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								
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-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #: 3		RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816								
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-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-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								
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-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
M	O	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
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-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
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-
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
*09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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														
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-
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
*09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826														
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-
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
*09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189														
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-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-
09		1770 N	1367	-0-	-403	-0-	1367 3		N	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686										
04		420 N	380	-0-	-40	-0-	380 3		N	-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-
*09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050										
04		1710 X	1687	-0-	-23	-0-	1687 3		N	-0-
05		1767 X	1688	-0-	-79	-0-	1688 3		N	-0-
06		1710 X	1673	-0-	-37	-0-	1673 3		N	-0-
07		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-
08		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-
*09		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891										
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-
05		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3		N	-0-
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		N	-0-
07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-
*09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443																
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

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-
08		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-				-0-
*09		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-				-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259																
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-
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-				-0-
*09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-				-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010																
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-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-				-0-
*09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064																
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-
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
*09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-				-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8462 - 9147	
M	O	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
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-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	3	N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9387 - 9644	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #: 8		RRCID -> 121097		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8397 - 9708	
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-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	898	-0-	-242	-0-	898	3	N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #: 9		RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8998 - 9725	
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-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8870 - 9167	
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-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4840 - 4900	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8514 - 9199	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730								
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-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068								
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-
08	1953 N	1677	-0-	-276	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1800 N	1554	-0-	-246	-0-	1554	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								
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-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848								
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-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570								
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								
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-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
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

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-
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
*09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
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-
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3		N	-0-		-0-
*09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
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-
08		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 3		N	-0-		-0-
*09		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 3		N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
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-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
*09		3000 N	4316	-0-	1316	-0-	4316 3		N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												
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-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		-0-
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 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												
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-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 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						
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	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						
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
09	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						
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

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						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

LINDER		WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDER		WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161								
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 108812	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 7850	- 7947			
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID -> 177753	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4201	- 4428			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		1	RRCID -> 179798	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 9383	PERF. 8288	- 8292			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID -> 179984	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8223	- 8232			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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			
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 182383	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8242	- 8328			
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-
08	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	106			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 9382	PERF. 8274	- 8330			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161											
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 - 8379				
04	240 N	2	-0-	-238	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	402	-0-	402	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402				Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819				
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-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	560	-0-	560	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560				Y	-0-			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 - 7939				
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135				
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161								
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373	
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	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	750	-0-	750	750	750	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	750				Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 - 8287	
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-
08	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367				Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 - 8480	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	722	-0-	722	722	722	2		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	560	-0-	560	1282	560	2		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	-0-		-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 - 8212	
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-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8012	
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-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 - 8030	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8209	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161									
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842 -	7880
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-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295						CNTY: HENDERSON			
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 -	8136
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752 -	2766
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC.				93042	166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2450 -	2575
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2385 -	2575	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN, WEST (RODESSA)				93049 581	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC				120117									
PALMER-METCALF		WELL #:		1	RRCID ->	149026	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 6356 -	6361	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021													

VAN, WEST (RODESSA -A-)				93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
CINRON ENERGY, LLC				153512									
CLARK, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6178 -	6208	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
BROWNING, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204 -	6300	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)				93196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947									
VANDERBEEK, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14950 -	14960	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.14514 -	15123
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	N	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	N	-0-	-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	N	-0-	-0-
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	2	N	-0-	-0-
08	589 N	307	-0-	-282	-0-	15	1	292	2	N	-0-	-0-
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	22	1	456	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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

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-
08	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1968 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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 W	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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
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
08	4371 X	4135	-0-	-236	-0-	4132	2	3	9	N	3					63
09	4110 X	4035	-0-	-75	-0-	4035	2			N	-0-					63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 NUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	290	1	1771	2	N	144	191	1			279
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	158	9	332	1	N	3					282
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	3	9	312	1	N	-0-					282
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	328	1	2716	2	N	5					287
08	2790 N	2590	-0-	-200	-0-	6	9	356	1	N	29					316
09	2640 N	1622	-0-	-1018	-0-	32	9	241	1	N	-0-					316

NUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	130	1	798	2	N	16					272
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	18	9	133	1	N	14					286
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	15	9	138	1	N	10					296
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	11	9	137	1	N	8					304
08	1147 N	793	-0-	-354	-0-	9	9	109	1	N	10					314
09	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	11	9	164	1	N	-0-					314

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					44
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					44
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10			36
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3170	2	23	9	N	21			57
06		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2726	2	22	9	N	20			77
07		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1183	2	11	9	N	10			87
*08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2856	2	14	9	N	13			100
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			100

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1209	2	43	9	N	39			90
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15			105
06		1110 N	977	-0-	-133	-0-	954	2	23	9	N	21			126
07		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1183	2	2	9	N	2			128
08		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1102	2	4	9	N	4			132
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			55
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2			57
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	N	2			59
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2			61
*08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2			63
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48

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

04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

(GWN415)

11/11/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS