
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	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
08		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							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237229		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF. N/A							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE					
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295								
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A				
M	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCO ENERGY CORP.				665422								
BOGGS		WELL #:		1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596 -	3892			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790								
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
OWENS "C"		WELL #:		3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 -	7593			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		2852 #	806	-0-	-2046	-0-	280	1	364	2	N	147	190	1	169	
							162	9								
04		2640 #	339	-0-	-2301	-0-	66	2	5	4	N	244	181	1	232	
							268	9								
05		2728 #	1007	-0-	-1721	-0-	335	2	20	4	N	593	700	1	123	
							652	9					2	8		
06		2640 #	1336	-0-	-1304	-0-	617	2	13	4	N	642	528	1	234	
							706	9								
07		2511 #	1235	-0-	-1276	-0-	581	2	12	4	N	584	732	1	84	
							642	9								
*08		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	579	2	5	4	N	557	490	1	143	
							613	9								

MACH A			WELL #:	2H	RRCID ->	291385	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	10971 - 17511				
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	
03		3534 #	3295	-0-	-239	-0-	2502	2	793	9	N	721	538	1	241	
*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	36	
							921	9						1	8	
06		3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	2841	2	15	4	N	734	554	1	213	
							807	9						3	8	
07		4123 #	3551	-0-	-572	-0-	2782	2	14	4	N	686	709	1	189	
							755	9						1	8	
08		4123 #	3388	-0-	-735	-0-	2650	2	14	4	N	658	705	1	138	
							724	9						4	8	

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC			238737		RIDE LONESOME		WELL #:	1H	RRCID ->	284862	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	12184 - 17056
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	
03		3658 #	3154	-0-	-504	-0-	2845	3	309	9	N	281	194	1	155	
04		15229 R	15229	-0-	-0-	-0-	14933	3	296	9	N	269	371	1	53	
05		3472 #	3003	-0-	-469	-0-	2794	3	209	9	N	190			243	
06		3120 #	3022	-0-	-98	-0-	2711	3	311	9	N	283	192	1	332	
07		5456 #	2604	-0-	-2852	-0-	2311	3	293	9	N	266	358	1	240	
08		5456 #	2731	-0-	-2725	-0-	2166	3	565	9	N	514	383	1	371	

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
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	
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-	
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-	
05		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-			-0-	
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-	

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)			00970 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.			564710		AKER MONITORING		WELL #:	1	RRCID ->	262517	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	3769 - 4222
M	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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	176	1	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					38
04	383 R	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	N	-0-					38
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-					38
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
*08	918 R	918	-0-	-0-	-0-	104	1	814	2	N	-0-					38

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

03	217 #	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	2	N	-0-					34
04	210 #	162	-0-	-48	-0-	16	1	146	2	N	-0-					34
05	217 #	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	2	N	-0-					34
06	210 #	55	-0-	-155	-0-	5	1	50	2	N	-0-					34
07	186 #	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	2	N	-0-					34
08	186 #	80	-0-	-106	-0-	9	1	71	2	N	-0-					34

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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

03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	270 N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149												
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		806 N	780	-0-	-26	-0-	780 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584												
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-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												
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
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		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-		80
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	NO RPT	-0-	-341	-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												
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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		
03	0	1690	-0-	1690	9325	731	1	838	2	N	110	185	1	192
						121	9							
04	0	1145	-0-	1145	10470	472	1	563	2	N	100	167	1	125
						110	9							
05	0	360	-0-	360	10830	68	1	148	2	N	131			256
						144	9							
06	0	1924	-0-	1924	12754	1811	4	113	9	N	103	187	1	172
07	0	1404	-0-	1404	14158	58	1	182	2	N	63			235
						1095	3	69	9					
08	0	1166	-0-	1166	15324	543	1	559	2	N	58	174	1	119
						64	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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	15469 X	10569	-0-	-4900	-0-	10569	2	N	-0-			-0-		
04	7410 X	5105	-0-	-2305	-0-	5105	2	N	-0-			-0-		
05	7657 X	927	-0-	-6730	-0-	927	2	N	-0-			-0-		
06	0 W	2814	-0-	2814	2814	2814	2	N	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	2814	2814		N	-0-			-0-		
08	0 W	2984	-0-	2984	5798	2984	2	N	-0-			-0-		

CURRIE		WELL #:		1	RRCID ->	288125	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	17002	PERF.16130 - 16874			
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2	N	-0-			-0-		
04	5130 X	2476	-0-	-2654	-0-	2476	2	N	-0-			-0-		
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CARR RESOURCES, INC.		135180		T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #:	1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-		
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-		
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-		
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-		
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		MARTIN, K.		WELL #:	1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508
03	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2	N	-0-			-0-		
04	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12430	2	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-		

INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438 - 14642			
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-		
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-		
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-		
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-		
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-			-0-		
*08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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			
03	8587 X	6944	-0-	-1643	-0-	6944	2	N	-0-			-0-		
04	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8401	2	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	N	1	1	8	-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6634 X	4769	-0-	-1865	-0-	4769 2			N	-0-			-0-
04		6420 X	5878	-0-	-542	-0-	5878 2			N	-0-			-0-
05		6634 X	5778	-0-	-856	-0-	5778 2			N	-0-			-0-
06		6420 X	5851	-0-	-569	-0-	5851 2			N	-0-			-0-
07		6076 X	5756	-0-	-320	-0-	5756 2			N	-0-			-0-
08		6076 X	5991	-0-	-85	-0-	5990 2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
03		10385 X	6322	-0-	-4063	-0-	6322 2			N	-0-			-0-
04		10050 X	7985	-0-	-2065	-0-	7985 2			N	-0-			-0-
05		10509 X	8218	-0-	-2291	-0-	8218 2			N	-0-			-0-
06		10170 X	7932	-0-	-2238	-0-	7932 2			N	-0-			-0-
07		10509 X	7991	-0-	-2518	-0-	7991 2			N	-0-			-0-
*08		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256 2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-			-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-			-0-
05		837 N	305	-0-	-532	-0-	305 2			N	-0-			-0-
06		810 N	134	-0-	-676	-0-	134 2			N	-0-			-0-
07		1085 N	193	-0-	-892	-0-	193 2			N	-0-			-0-
08		310 N	122	-0-	-188	-0-	122 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														
03		3162 X	1080	-0-	-2082	-0-	1080 2			N	-0-			-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2			N	-0-			-0-
05		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2			N	-0-			-0-
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2			N	-0-			-0-
07		3255 X	3030	-0-	-225	-0-	3030 2			N	-0-			-0-
08		3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026 2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
03		34162 X	24999	-0-	-9163	-0-	24999 2			N	-0-			-0-
04		33086 X	33086	-0-	-0-	-0-	33084 2	2	9	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-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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														
03		16740 X	15152	-0-	-1588	-0-	15152 2			N	-0-			-0-
04		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16165 2	1	9	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
EMBRA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 - 16525
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	66154 X	60660	-0-	-5494	-0-	60660	2		N	-0-		-0-
04	64020 X	56200	-0-	-7820	-0-	56199	2	1 9	N	1	8	-0-
05	66154 X	64611	-0-	-1543	-0-	64611	2		N	-0-		-0-
06	61590 X	61467	-0-	-123	-0-	61464	2	3 9	N	3	8	-0-
07	63643 X	62315	-0-	-1328	-0-	62315	2		N	-0-		-0-
08	64604 X	59323	-0-	-5281	-0-	59323	2		N	-0-		-0-

HOYT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593 - 17435
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		-0-
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-

CAZEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072 - 16446
03	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	2971	2		N	-0-		-0-
04	3480 X	2895	-0-	-585	-0-	2895	2		N	-0-		-0-
05	3131 X	2589	-0-	-542	-0-	2589	2		N	-0-		-0-
06	2880 X	51	-0-	-2829	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	36	-0-	-2971	-0-	36	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	42	-0-	-2965	-0-	42	2		N	-0-		-0-

JAMES MCDONALD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043 - 17178
03	267065 X	237545	-0-	-29520	-0-	237542	2	3 9	N	3	8	-0-
04	258450 X	201217	-0-	-57233	-0-	201203	2	14 9	N	13	8	-0-
05	265143 X	246568	-0-	-18575	-0-	246562	2	6 9	N	5	8	-0-
06	253680 X	235567	-0-	-18113	-0-	235554	2	13 9	N	12	8	-0-
07	254727 X	241477	-0-	-13250	-0-	241475	2	2 9	N	2	8	-0-
08	246574 X	229375	-0-	-17199	-0-	229369	2	6 9	N	5	8	-0-

VIOLA SIMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946 - 16634
03	6913 X	5595	-0-	-1318	-0-	5593	2	2 9	N	2	8	-0-
04	7770 X	4826	-0-	-2944	-0-	4824	2	2 9	N	2	8	-0-
05	8029 X	4439	-0-	-3590	-0-	4438	2	1 9	N	1	8	-0-
06	7770 X	6458	-0-	-1312	-0-	6456	2	2 9	N	2	8	-0-
07	6045 X	5568	-0-	-477	-0-	5568	2		N	-0-		-0-
*08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5959	2	1 9	N	1	8	-0-

RONALD CORN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.15570 - 15719
03	40517 X	36415	-0-	-4102	-0-	36414	2	1 9	N	1	8	-0-
04	37860 X	36066	-0-	-1794	-0-	36066	2		N	-0-		-0-
05	39122 X	37184	-0-	-1938	-0-	37184	2		N	-0-		-0-
06	37860 X	35798	-0-	-2062	-0-	35797	2	1 9	N	1	8	-0-
07	37417 X	35648	-0-	-1769	-0-	35648	2		N	-0-		-0-
08	37262 X	35741	-0-	-1521	-0-	35741	2		N	-0-		-0-

HOYT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849 - 20584
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-				-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	1	1	8		-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-				-0-
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-				-0-
07	32471 X	32471	-0-	-0-	-0-	32471	2			N	-0-				-0-
*08	31525 X	31525	-0-	-0-	-0-	31525	2			N	-0-				-0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022										TOTAL DEPTH 15981	PERF.15743 - 23604				
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	440508 X	NO RPT	-0-	-440508	-0-					N	NO RPT				-0-
08	1137979 X	NO RPT	-0-	-1137979	-0-					N	NO RPT				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC WELL #: 189405 FISHER, ROY 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10692 - 11699				
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	72	1	924	2	Y	-0-				-0-
04	990 N	741	-0-	-249	-0-	41	1	700	2	Y	-0-				-0-
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	41	1	769	2	Y	1				1
06	960 N	733	-0-	-227	-0-	38	1	691	2	Y	4	3	1		2
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	36	1	681	2	Y	3				5
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	46	1	673	2	Y	-0-				5

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11606 - 11712				
03	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	127	1	1627	2	Y	-0-				-0-
04	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	87	1	1475	2	Y	-0-				-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-				-0-
06	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	85	1	1542	2	Y	3	2	1		1
07	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	80	1	1509	2	Y	-0-				1
08	1736 N	1085	-0-	-651	-0-	70	1	1014	2	Y	1				2

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12754	PERF.11003 - 11356				
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-	4	1		3
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	Y	-0-				3
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	2				5
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	33	1	593	2	Y	-0-	3	1		2
07	775 N	546	-0-	-229	-0-	28	1	518	2	Y	-0-				2
08	868 N	454	-0-	-414	-0-	29	1	425	2	Y	-0-				2

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10470 - 11186				
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-				-0-
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	42	1	716	2	Y	-0-				-0-
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	41	1	761	2	Y	-0-				-0-
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	40	1	721	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	37	1	689	2	Y	-0-				-0-
08	806 N	740	-0-	-66	-0-	48	1	692	2	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354																	

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380																	

03	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	98	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	919	-0-	-461	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	Y	-0-	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

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649																	

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	Y	-0-	5	1			3
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	63	1	1064	2	Y	-0-					3
05	1178	N	943	-0-	-235	-0-	48	1	892	2	Y	3					6
							3	9									
06	1230	N	705	-0-	-525	-0-	37	1	664	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1178	N	374	-0-	-804	-0-	19	1	353	2	Y	2					6
							2	9									
08	930	N	160	-0-	-770	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					6

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492																	

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	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- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
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

03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	183	1	2347	2	Y	-0-			-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	130	1	2199	2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	1992	-0-	-147	-0-	101	1	1890	2	Y	1			1
06	2250 N	2040	-0-	-210	-0-	106	1	1930	2	Y	4	3	1	2
07	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	102	1	1924	2	Y	3			5
08	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	116	1	1684	2	Y	-0-			5

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	-0-			-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-			-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	39	1	729	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	60	1	863	2	Y	-0-			-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
03	3875 X	2977	-0-	-898	-0-	215	1	2762	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	2400	-0-	-1290	-0-	134	1	2266	2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	2994	-0-	-695	-0-	152	1	2841	2	Y	1			1
06	3570 X	2524	-0-	-1046	-0-	132	1	2385	2	Y	6	3	1	4
07	3689 X	2158	-0-	-1531	-0-	108	1	2039	2	Y	10			14
08	2635 X	1974	-0-	-661	-0-	127	1	1846	2	Y	1			15

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	2	Y	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	45	1	252	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	43	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	43	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	45	1	203	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	181	1	2324	2	Y	-0-			-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	145	1	2448	2	Y	-0-			-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	Y	-0-			-0-
06	2400 N	1377	-0-	-1023	-0-	72	1	1302	2	Y	3	2	1	1
07	2480 N	1562	-0-	-918	-0-	79	1	1480	2	Y	3			4
08	2325 N	1504	-0-	-821	-0-	97	1	1407	2	Y	-0-			4

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

03	1705 N	1320	-0-	-385	-0-	95	1	1225	2	Y	-0-	4 1	3
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	96	1	1613	2	Y	-0-		3
05	1581 N	723	-0-	-858	-0-	37	1	684	2	Y	2		5
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

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403													
03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	1 1	-0-
04	2190 N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			Y	-0-		-0-
05	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			Y	-0-		-0-
06	2190 N	2177	-0-	-13	-0-	2177	2			Y	-0-		-0-
07	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	2086	2			Y	-0-		-0-
*08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-		-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493													
03	4991 X	4568	-0-	-423	-0-	330	1	4238	2	Y	-0-	8 1	6
04	4830 X	4159	-0-	-671	-0-	233	1	3926	2	Y	-0-		6
05	4991 X	4308	-0-	-683	-0-	218	1	4084	2	Y	5		11
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

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924													
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	47	1	606	2	Y	-0-		-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	280	-0-	-350	-0-	15	1	265	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	540	-0-	-111	-0-	27	1	513	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	35	1	503	2	Y	-0-		-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568													
03	1147 N	949	-0-	-198	-0-	31	1	918	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	30	1	954	2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	Y	-0-		-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	739	-0-	-284	-0-	65	1	674	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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
03	899 N	858	-0-	-41	-0-	62	1	796	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	776	-0-	-124	-0-	43	1	733	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	816	-0-	-114	-0-	41	1	775	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	40	1	727	2	Y	3	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

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626												
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-	-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-	-0-
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454												
03	2728 N	2509	-0-	-219	-0-	181	1	2328	2	Y	-0-	12
04	2700 N	2544	-0-	-156	-0-	142	1	2402	2	Y	-0-	12
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	134	1	2514	2	Y	10	22
						11	9					
06	2430 N	1926	-0-	-504	-0-	100	1	1820	2	Y	5	11
						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					

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756												
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795												
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-	246
04	390 N	257	-0-	-133	-0-	30	1	227	2	Y	-0-	246
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-	246
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-	246
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	39	1	159	2	Y	-0-	246
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	246

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530												
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-	-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-	-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-	-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518														
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	32	1	3297	2	Y	-0-	1	1	135
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	30	1	3417	2	Y	-0-			135
05	3100 X	2681	-0-	-419	-0-	31	1	2650	2	Y	-0-			135
06	3540 X	2506	-0-	-1034	-0-	30	1	2476	2	Y	-0-			135
07	3658 X	3001	-0-	-657	-0-	172	1	2829	2	Y	-0-			135
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			135

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800														
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	250	-0-	-140	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	1	1	85
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			85
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			85
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-			85
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			85
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			85

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-	1	1	44
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			44
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			44
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			44
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-			1
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	-0-			1
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	-0-			1
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	1705 N	546	-0-	-1159	-0-	27	1	516	2	Y	3			5
						3	9							
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	49	1	710	2	Y	-0-			5

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1364 N	453	-0-	-911	-0-	31	1	414	2	Y	7	16	1	190	
04	1080 N	232	-0-	-848	-0-	8	9	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	NO RPT			223	
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618										COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11186 - 11544
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	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
03	3720 X	2261	-0-	-1459	-0-	2239	2	22	9	Y	20	18	1	154	
04	3240 X	1955	-0-	-1285	-0-	1955	2			Y	-0-			154	
05	2914 X	2058	-0-	-856	-0-	2058	2			Y	-0-			154	
06	2580 X	2206	-0-	-374	-0-	2206	2			Y	-0-			154	
07	2666 X	2354	-0-	-312	-0-	109	1	2184	2	Y	55			209	
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	61	9			Y	NO RPT			209	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615										COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	10990 - 11919
03	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-	8	1	7	
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	-0-			7	
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1235	2	Y	5			12	
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	6	9	72	1	Y	-0-	7	1	5	
07	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	59	1	1110	2	Y	2			7	
*08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	2	9	86	1	Y	-0-			7	
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617										COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	10586 - 11352
03	3968 X	1867	-0-	-2101	-0-	135	1	1732	2	Y	-0-			-0-	
04	3840 X	1161	-0-	-2679	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-			-0-	
05	3255 X	1522	-0-	-1733	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-			-0-	
06	3150 X	934	-0-	-2216	-0-	49	1	885	2	Y	-0-			-0-	
07	3255 X	717	-0-	-2538	-0-	36	1	679	2	Y	2			2	
08	1860 X	590	-0-	-1270	-0-	2	9	38	1	Y	-0-			2	
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025										COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11644 - 12060
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	1	1	-0-	
04	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-	
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-	
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-			-0-	
07	3100 N	4310	-0-	1210	1210	205	1	4105	2	Y	-0-			-0-	
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	280					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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	157	1	2015	2	Y	-0-			1
04	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-			1
05	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	104	1	1951	2	Y	-0-			1
06	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	104	1	1883	2	Y	2	2	1	1
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
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
03	1860 X	1084	-0-	-776	-0-	1084	2			Y	-0-	1	1	120
04	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1875	2	56	9	Y	51			171
05	1581 X	1226	-0-	-355	-0-	1226	2			Y	-0-			171
06	1860 X	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			Y	-0-			171
07	1984 X	1257	-0-	-727	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-			171
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			171
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
03	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	31	1	1603	2	Y	-0-	14	1	287
04	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	30	1	1450	2	Y	6			293
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	151	1	1941	2	Y	2	28	1	18
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
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	37	1	474	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	26	1	445	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	5032	-0-	1932	1932	255	1	4776	2	Y	1			1
06	3000 N	1239	-0-	-1761	171	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

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		Y	-0-	1	1	110
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			110
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			110
06		390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2		Y	-0-			110
07		372 N	171	-0-	-201	-0-	8	1	163	2	Y	-0-		110
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			110

Honea Unit WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	49
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-		49
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-		49
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-		49
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		49
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		49

Honea Unit WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	31	1	1731	2	Y	1	2	126
							1	9						
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	30	1	1972	2	Y	-0-		126
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	2	Y	-0-		126
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	30	1	1964	2	Y	38		164
							42	9						
07		2077 N	1983	-0-	-94	-0-	124	1	1857	2	Y	2		166
							2	9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		166

Honea Unit WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
03		961 N	225	-0-	-736	-0-	31	1	194	2	Y	-0-	1	107
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	30	1	2084	2	Y	-0-		107
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	31	1	2083	2	Y	20		127
							22	9						
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	2289	2	Y	27		154
							30	9						
07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	138	1	2135	2	Y	10		164
							11	9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		164

Miller-Martin WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1192	2	Y	-0-		-0-
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	Y	-0-		-0-
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	Y	-0-		-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-		-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	72	1	1042	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	31	1	328	2	Y	1	131
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	1	9	276	2	Y	2	131
05	527 N	295	-0-	-232	-0-	30	1	264	2	Y	-0-	131
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	31	1	269	2	Y	-0-	131
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	30	1	235	2	Y	-0-	131
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	43	1	226	2	Y	-0-	131
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
08	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												
03	1922 N	1561	-0-	-361	-0-	31	1	1530	2	Y	-0-	102
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	Y	-0-	102
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1502	2	Y	-0-	102
06	1500 N	891	-0-	-609	-0-	30	1	861	2	Y	-0-	102
07	1302 N	330	-0-	-972	-0-	45	1	285	2	Y	-0-	102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	102
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
03	1116 N	626	-0-	-490	-0-	31	1	595	2	Y	-0-	97
04	1200 N	930	-0-	-270	-0-	30	1	900	2	Y	-0-	97
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	2	Y	-0-	97
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-	97
07	961 N	677	-0-	-284	-0-	62	1	615	2	Y	-0-	97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	97
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	-0-	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-	-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	390	-0-	-385	-0-	20	1	370	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	28	1	551	2	Y	-0-	-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
03	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	119	1	1535	2	Y	21	30
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	23	9	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-	28	9	1863	2	Y	1	22
07	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	103	1	1754	2	Y	2	24
08	3007 X	1440	-0-	-1567	-0-	1	9	1346	2	Y	1	25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102																
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	1			Y	-0-	1	1			65
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					65
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	-0-					65
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	Y	-0-					65
07	3100 N	6026	-0-	2926	2926	316	1	5710	2	Y	-0-					65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2926					Y	NO RPT					65

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476																
03	2480 X	1553	-0-	-927	-0-	31	1	1522	2	Y	-0-	1	1			237
04	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	30	1	2514	2	Y	-0-					237
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	9	1	2446	2	Y	-0-					237
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					237
07	2635 X	2444	-0-	-191	-0-	116	1	2328	2	Y	-0-					237
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024																
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	88	1	1278	2	Y	-0-	1				1

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364																
03	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	1908	2			Y	-0-	1	1			199
04	2070 N	1628	-0-	-442	-0-	1628	2			Y	-0-					199
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					199
06	3000 N	3375	-0-	375	375	3375	2			Y	-0-					199
07	2010 N	1635	-0-	-375	-0-	78	1	1557	2	Y	-0-					199
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					199

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042																
03	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-	1	1			158
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					158
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					158
06	1020 N	917	-0-	-103	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					158
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	134	1	2060	2	Y	-0-					158
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390																
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	Y	-0-	1 1	28
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	30	1	2701	2	Y	-0-		28
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	31	1	2847	2	Y	-0-		28
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	30	1	2533	2	Y	1		29
						1	9						
07	2790 N	1536	-0-	-1254	-0-	103	1	1433	2	Y	-0-		29
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		29

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584													
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	930	2	Y	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-		-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	Y	1		1
						1	9						
06	3000 N	3198	-0-	198	198	167	1	3027	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	2923 N	2725	-0-	-198	-0-	137	1	2585	2	Y	3		5
						3	9						
*08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	174	1	2520	2	Y	-0-		5

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473													
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	174	1	1832	2	Y	-0-		-0-
04	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	131	1	1701	2	Y	-0-		-0-
05	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	120	1	1668	2	Y	-0-		-0-
06	1950 N	1673	-0-	-277	-0-	116	1	1557	2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	107	1	1426	2	Y	3		3
						3	9						
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	2	Y	-0-		3

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220													
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	Y	-0-	1 1	66
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	2	Y	-0-		66
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	Y	-0-		66
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	Y	1		67
						1	9						
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	2	Y	-0-		67
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		67

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074													
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	1 1	40
04	750 N	584	-0-	-166	-0-	30	1	554	2	Y	-0-		40
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-		40
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	Y	-0-		40
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	57	1	511	2	Y	-0-		40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
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
03	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	31	1	1802	2	Y	-0-	1	1	53
04	2100 N	1830	-0-	-270	-0-	30	1	1800	2	Y	-0-			53
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1740	2	Y	-0-			53
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1746	2	Y	1			54
						1	9							
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	116	1	1704	2	Y	-0-			54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	31	1	388	2	Y	-0-	1	1	118
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	30	1	317	2	Y	-0-			118
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-			118
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	Y	1			119
						1	9							
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	46	1	296	2	Y	-0-			119
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			119

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
03	21297 X	17943	-0-	-3354	-0-	17943	2			N	-0-			-0-
04	20610 X	14608	-0-	-6002	-0-	14608	2			N	-0-			-0-
05	20429 X	5949	-0-	-14480	-0-	5949	2			N	-0-			-0-
06	19770 X	18764	-0-	-1006	-0-	18764	2			N	-0-			-0-
07	20088 X	19009	-0-	-1079	-0-	19009	2			N	-0-			-0-
*08	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	18626	2			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	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														
03	868 N	642	-0-	-226	-0-	31	1	403	2	Y	189	1	1	336
						208	9							
04	750 N	515	-0-	-235	-0-	30	1	485	2	Y	-0-			336
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	Y	-0-			336
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	-0-			336
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	2	Y	-0-			336
08	868 N	515	-0-	-353	-0-	56	1	459	2	Y	-0-			336

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
03	1674 X	1320	-0-	-354	-0-	31	1	1289	2	Y	-0-	65	1	78
04	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	30	1	1839	2	Y	-0-			78
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1604	2	Y	-0-			78
06	1470 X	1387	-0-	-83	-0-	30	1	1357	2	Y	-0-			78
07	1922 X	1170	-0-	-752	-0-	85	1	1085	2	Y	-0-			78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	31	1	2001	2	Y	-0-	1	1		103	
04	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	30	1	1480	2	Y	-0-				103	
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-				103	
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	1				104	
						1	9									
07	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-				104	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				104	

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122																
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	1	1		136	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				136	
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-				136	
06	900 N	206	-0-	-694	-0-	206	2			Y	-0-				136	
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-				136	
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				136	

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574																
03	2976 X	2514	-0-	-462	-0-	31	1	2483	2	Y	-0-	1	1		33	
04	2880 X	1542	-0-	-1338	-0-	30	1	1512	2	Y	-0-				33	
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	31	1	2934	2	Y	-0-				33	
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	30	1	2598	2	Y	1				34	
						1	9									
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	168	1	2752	2	Y	-0-				34	
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				34	

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330																
03	1178 X	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-	1	1		50	
04	960 X	958	-0-	-2	-0-	774	2	184	9	Y	167				217	
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-				217	
06	1110 X	784	-0-	-326	-0-	784	2			Y	-0-				217	
07	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	2	Y	-0-				217	
08	1333 N	615	-0-	-718	-0-	31	1	584	2	Y	-0-				217	

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905																
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-				-0-	
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	88	1	1478	2	Y	-0-				-0-	
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	2	Y	-0-				-0-	
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	Y	3	2	1		1	
						3	9									
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	Y	3				4	
						3	9									
08	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	94	1	1360	2	Y	-0-				4	

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350																
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1106	2	Y	-0-				-0-	
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	2	Y	-0-				-0-	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-				-0-	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	Y	2	1	1		1	
						2	9									
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	36	1	679	2	Y	-0-				1	
08	1054 N	680	-0-	-374	-0-	44	1	636	2	Y	-0-				1	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984															
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

03		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	595	1	7541	2	Y	-0-			-0-
04		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	524	1	6602	2	Y	-0-			-0-
05		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	504	1	6548	2	Y	-0-			-0-
06		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	425	1	6316	2	Y	-0-			-0-
07		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	533	1	6320	2	Y	-0-			-0-
*08		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	594	1	8038	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554															
03		4309 X	3544	-0-	-765	-0-	31	1	3513	2	Y	-0-	1	1	48
04		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	30	1	4102	2	Y	1			49
							1	9							
05		4154 X	3511	-0-	-643	-0-	31	1	3480	2	Y	-0-			49
06		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	30	1	4677	2	Y	-0-			49
07		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	263	1	4648	2	Y	-0-			49
08		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			49

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720															
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		1080 N	745	-0-	-335	-0-	30	1	715	2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	916	-0-	-107	-0-	31	1	885	2	Y	-0-			-0-
06		930 N	826	-0-	-104	-0-	30	1	796	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	617	-0-	-158	-0-	59	1	558	2	Y	-0-			-0-
08		930 N	601	-0-	-329	-0-	60	1	541	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672															
03		3410 X	2479	-0-	-931	-0-	2478	2	1	9	Y	1	1	1	226
04		3300 X	2087	-0-	-1213	-0-	2087	2			Y	-0-			226
05		2666 X	2261	-0-	-405	-0-	2261	2			Y	-0-			226
06		2580 X	1951	-0-	-629	-0-	1951	2			Y	-0-			226
07		2666 X	2316	-0-	-350	-0-	110	1	2206	2	Y	-0-			226
08		2263 N	1730	-0-	-533	-0-	88	1	1642	2	Y	-0-			226

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	6645	-0-	3645	3645	372	1	6273	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	5807	-0-	2707	6352	294	1	5511	2	Y	2			2
							2	9							
06		3000 N	4048	-0-	1048	7400	211	1	3828	2	Y	8	6	1	4
							9	9							
07		10925 X	3525	-0-	-7400	-0-	178	1	3344	2	Y	3			7
							3	9							
*08		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	374	1	5412	2	Y	1			8
							1	9							

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
03		1581 N	997	-0-	-584	-0-	31	1	966	2	Y	-0-	1	1	60
04		3000 N	4747	-0-	1747	1747	2918	1	1829	2	Y	-0-			60
05		3100 N	4703	-0-	1603	3350	2796	1	1907	2	Y	-0-			60
06		3000 N	2255	-0-	-745	2605	435	1	1820	2	Y	-0-			60
07		4930 X	2325	-0-	-2605	-0-	534	1	1791	2	Y	-0-			60
08		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717												
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2		Y	-0-	1 1	-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456												
03	1116 N	137	-0-	-979	-0-	31	1	106 2	Y	-0-	1 1	15
04	1320 N	855	-0-	-465	-0-	30	1	825 2	Y	-0-		15
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097 2	Y	-0-		15
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1109 2	Y	-0-		15
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987 2	Y	-0-		15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		15

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862												
03	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	2		Y	-0-	1 1	-0-
04	930 N	659	-0-	-271	-0-	659	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-		-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		-0-
07	682 N	327	-0-	-355	-0-	16	1	311 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650												
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160 2	Y	-0-		-0-
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-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051												
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-	1 1	20
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	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT		20

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
03	9765 X	7071	-0-	-2694	-0-	324	1	6747 2	Y	-0-		-0-
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-

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 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	
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	31	1	2401	2	Y	-0-	1	1	50	
04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	2			52	
						2	9								
05	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	Y	-0-			52	
06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-			52	
07	2418 X	1184	-0-	-1234	-0-	86	1	1098	2	Y	-0-			52	
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			52	
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005													TOTAL DEPTH	14900	PERF.11729 - 12478
03	2201 N	1851	-0-	-350	-0-	31	1	1820	2	Y	-0-	1	1	43	
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	
						1	9								
07	3100 N	4577	-0-	1477	5058	247	1	4330	2	Y	-0-			44	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5058					Y	NO RPT			44	
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005													TOTAL DEPTH	14367	PERF.13337 - 14041
03	6200 X	5756	-0-	-444	-0-	388	1	5368	2	N	-0-			-0-	
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-	
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005													TOTAL DEPTH	13100	PERF.10648 - 12650
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	148	1	1508	2	Y	-0-			-0-	
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	122	1	1557	2	Y	-0-			-0-	
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-			-0-	
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	Y	-0-			-0-	
07	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-			-0-	
08	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	124	1	1347	2	Y	1			1	
						1	9								
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005													TOTAL DEPTH	12980	PERF.12277 - 12877
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	150	1	2175	2	N	-0-			-0-	
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-	
05	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	118	1	1808	2	N	-0-			-0-	
06	1890 N	1697	-0-	-193	-0-	101	1	1596	2	N	-0-			-0-	
07	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	111	1	1684	2	N	-0-			-0-	
08	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	106	1	1529	2	N	-0-			-0-	
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006													TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389 - 12159
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		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															
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-			-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			-0-
08		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	7582	-0-	7582	7595	396	1	7185	2	Y	1			1
07		14B2 EXT	5728	-0-	5728	13323	289	1	5435	2	Y	4			5
*08		16298 X	2975	-0-	-13323	-0-	192	1	2783	2	Y	-0-			5

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547															
03		3534 X	3320	-0-	-214	-0-	31	1	3289	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		3330 X	2964	-0-	-366	-0-	30	1	2934	2	Y	-0-			-0-
05		3441 X	3247	-0-	-194	-0-	31	1	3216	2	Y	-0-			-0-
06		3240 X	3087	-0-	-153	-0-	30	1	3057	2	Y	-0-			-0-
07		3348 X	3236	-0-	-112	-0-	184	1	3052	2	Y	-0-			-0-
08		3317 X	2656	-0-	-661	-0-	164	1	2492	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591															
03		1271 N	881	-0-	-390	-0-	31	1	850	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-			-0-
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	Y	-0-			-0-
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1013	-0-	-134	-0-	78	1	935	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628															
03		1178 N	738	-0-	-440	-0-	31	1	707	2	Y	-0-	1	1	20
04		660 N	548	-0-	-112	-0-	30	1	518	2	Y	-0-			20
05		682 N	467	-0-	-215	-0-	31	1	436	2	Y	-0-			20
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-			20
07		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	157	1	2516	2	Y	-0-			20
*08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-			-0-
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	N	-0-			-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220464	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14315	PERF.13342	- 13797		
03	7595 X	7156	-0-	-439	-0-	328	1	6828	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	6757	-0-	-413	-0-	314	1	6443	2	N	-0-			-0-
05	7409 X	7179	-0-	-230	-0-	374	1	6805	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	6871	-0-	-299	-0-	335	1	6536	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	6694	-0-	-715	-0-	351	1	6343	2	N	-0-			-0-
*08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	333	1	6545	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	220612	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14628	PERF.12130	- 13468		
03	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	31	1	2669	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	30	1	2744	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2454	-0-	-646	-0-	31	1	2423	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2395	-0-	-605	-0-	30	1	2365	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2538	-0-	-562	-0-	150	1	2388	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2414	-0-	-438	-0-	152	1	2262	2	Y	-0-			-0-

BAXTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220659	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11214	- 11902		
03	1085 X	828	-0-	-257	-0-	828	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			-0-
05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
06	930 X	269	-0-	-661	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	220999	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14340	PERF.11958	- 13752		
03	3286 X	2889	-0-	-397	-0-	31	1	2858	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3180 X	2781	-0-	-399	-0-	30	1	2751	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	2683	-0-	-603	-0-	31	1	2652	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2110	-0-	-1130	-0-	30	1	2080	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	1995	-0-	-1353	-0-	124	1	1871	2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.14912	- 15272		
03	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-			-0-
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-			-0-
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-			-0-
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-
*08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221095	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11910	- 12360		
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1155	2	Y	-0-			-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1479	2	Y	-0-			-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	30	1	1502	2	Y	-0-			-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	109	1	1563	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	462	-0-	-1057	-0-	53	1	409	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1	1	1		7
04	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2			Y	-0-				7
05	1829 N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			Y	-0-				7
06	1800 N	1477	-0-	-323	-0-	1477	2			Y	-0-				7
07	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	60	1	1191	2	Y	-0-				7
08	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	60	1	1126	2	Y	-0-				7

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	2821 N	2448	-0-	-373	-0-	206	1	2242	2	N	-0-				337
04	2430 N	1929	-0-	-501	-0-	136	1	1793	2	N	-0-				337
05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	N	-0-				337
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	156	1	2290	2	N	21	177	1		181
						23	9								
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	152	1	2280	2	N	-0-				181
08	2790 N	2133	-0-	-657	-0-	167	1	1966	2	N	-0-				181

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

03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	900 N	778	-0-	-122	-0-	30	1	748	2	Y	-0-				-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	30	1	826	2	Y	-0-				-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893	2	Y	-0-				-0-
08	992 N	841	-0-	-151	-0-	72	1	769	2	Y	-0-				-0-

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

03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1	1	1		7
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-				7
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-				7
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-				7
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	-0-				7
*08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	87	1	1625	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 2			Y	-0-	-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			Y	-0-	1 1
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-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697												
03		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1033 2	1 9		Y	1	1 1
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

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846												
03		8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	604 1	8200 2		N	-0-	-0-
04		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	571 1	8517 2		N	-0-	-0-
05		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	735 1	8503 2		N	-0-	-0-
06		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	666 1	8057 2		N	-0-	-0-
07		9362 X	8974	-0-	-388	-0-	729 1	8245 2		N	-0-	-0-
08		9300 X	8132	-0-	-1168	-0-	615 1	7517 2		N	-0-	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728												
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-	1 1
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-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		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												
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1753 2	1 9		Y	1	1 1
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

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

03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1552	2	246	9	Y	224	1	1	237
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	Y	30			267
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-			267
06		1740 N	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			Y	-0-			267
07		1984 N	1279	-0-	-705	-0-	61	1	1218	2	Y	-0-			267
08		2170 N	1162	-0-	-1008	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-			267

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681															
03		2232 N	1408	-0-	-824	-0-	101	1	1301	2	Y	5	54	1	36
							6	9							
04		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	138	1	2322	2	Y	-0-			36
05		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	122	1	2279	2	Y	32			68
							35	9							
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1	1968	2	Y	2	42	1	28
							2	9							
07		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	108	1	2039	2	Y	4			32
							4	9							
08		2449 N	2316	-0-	-133	-0-	150	1	2165	2	Y	1			33
							1	9							

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		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															
03		26598 X	25361	-0-	-1237	-0-	31	1	25330	2	N	-0-			-0-
04		25740 X	21635	-0-	-4105	-0-	30	1	21605	2	N	-0-			-0-
05		26598 X	24629	-0-	-1969	-0-	31	1	24598	2	N	-0-			-0-
06		22404 X	22404	-0-	-0-	-0-	30	1	22374	2	N	-0-			-0-
07		22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	31	1	22909	2	N	-0-			-0-
08		25358 X	23209	-0-	-2149	-0-	31	1	23178	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		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															
03		4681 X	4237	-0-	-444	-0-	306	1	3931	2	N	-0-			111
04		4530 X	4084	-0-	-446	-0-	228	1	3856	2	N	-0-			111
05		4247 X	4149	-0-	-98	-0-	210	1	3939	2	N	-0-			111
06		4110 X	3594	-0-	-516	-0-	188	1	3406	2	N	-0-			111
07		4247 X	3263	-0-	-984	-0-	165	1	3098	2	N	-0-			111
08		4247 X	3811	-0-	-436	-0-	246	1	3565	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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					
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	900 N	606	-0-	-294	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	487	-0-	-133	-0-	53	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	62	1	581	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH 13381	PERF.11157 - 12946					
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 14428	PERF.12060 - 13325					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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					
03	682 N	218	-0-	-464	-0-	218	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	930 N	783	-0-	-147	-0-	40	1	743	2	Y	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH 14600	PERF.12574 - 12788					
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		3100 N	4210	-0-	1110	1110		304 1	3906 2	N	-0-	-0-
04		3000 N	3169	-0-	169	1279		177 1	2992 2	N	-0-	-0-
05		3100 N	3088	-0-	-12	1267		156 1	2932 2	N	-0-	-0-
06		4112 X	2845	-0-	-1267	-0-		149 1	2694 2	N	2	1 1
								2 9				
07		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-		99 1	1871 2	N	3	4
								3 9				
08		4185 X	2530	-0-	-1655	-0-		163 1	2366 2	N	1	5
								1 9				
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		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												
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		31 1	1364 2	N	-0-	-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-		30 1	626 2	N	-0-	-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-		31 1	366 2	N	-0-	-0-
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-		30 1	478 2	N	-0-	-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-		31 1	338 2	N	-0-	-0-
*08		442 N	442	-0-	-0-	-0-		31 1	411 2	N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
03		2883 X	2569	-0-	-314	-0-		2569 2		Y	-0-	1 1
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-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553												
03		5518 X	3826	-0-	-1692	-0-		31 1	3795 2	Y	-0-	1 1
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-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
03	4309 X	3698	-0-	-611	-0-	3698	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	3930 X	3389	-0-	-541	-0-	3389	2			Y	-0-			-0-
05	4030 X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			Y	-0-			-0-
06	3870 X	3397	-0-	-473	-0-	3397	2			Y	-0-			-0-
07	3999 X	3676	-0-	-323	-0-	175	1	3501	2	Y	-0-			-0-
08	3689 X	2986	-0-	-703	-0-	151	1	2835	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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														
03	3658 X	1984	-0-	-1674	-0-	31	1	1953	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3270 X	2516	-0-	-754	-0-	30	1	2486	2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	2285	-0-	-1094	-0-	31	1	2254	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	30	1	2367	2	Y	-0-			-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	162	1	2616	2	Y	-0-			-0-
08	2604 X	1920	-0-	-684	-0-	127	1	1793	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577														
03	1085 N	989	-0-	-96	-0-	31	1	958	2	Y	-0-	1	1	-0-
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-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264														
03	28551 X	24408	-0-	-4143	-0-	31	1	24377	2	N	-0-			-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360														
03	3999 X	2786	-0-	-1213	-0-	2786	2			Y	-0-	1	1	-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-		-0-
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-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000										TOTAL DEPTH 14500	PERF.12929 - 13687	
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3			N	-0-		-0-
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-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12854 - 12905	
03	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061 3			N	-0-		-0-
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-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13630	PERF.11940 - 13134	
03	3255 X	2519	-0-	-736	-0-	2519 3			N	-0-		-0-
04	2580 X	2334	-0-	-246	-0-	2334 3			N	-0-		-0-
05	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360 3			N	-0-		-0-
06	2640 X	813	-0-	-1827	-0-	813 3			N	-0-		-0-
07	2728 X	1088	-0-	-1640	-0-	48 1	1040 2		N	-0-		-0-
08	2511 X	2083	-0-	-428	-0-	71 1	2012 2		N	-0-		-0-
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH 13600	PERF.11770 - 12586	
03	2788 X	2683	-0-	-105	-0-	2683 3			N	-0-		-0-
04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3			N	-0-		-0-
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3			N	-0-		-0-
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3			N	-0-		-0-
07	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	95 1	2078 2		N	-0-		-0-
08	2356 X	1997	-0-	-359	-0-	68 1	1929 2		N	-0-		-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12450 - 13458	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			N	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2		N	-0-		-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH 13750	PERF.13132 - 13182	
03	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392 3			N	-0-		-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-		-0-
05	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367 3			N	-0-		-0-
06	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	1171 3			N	-0-		-0-
07	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	55 1	1190 2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	43 1	1204 2		N	-0-		-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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184642	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810 - 12844				
03	434 N	396	-0-	-38	-0-		396	3			N	-0-			-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-		384	3			N	-0-			-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-		390	3			N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-		373	3			N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-		16	1	360	2	N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-		13	1	368	2	N	-0-			-0-

POLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920				
03	2666 X	2548	-0-	-118	-0-		2548	3			N	-0-			-0-
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		2736	3			N	-0-			-0-
05	2666 X	2110	-0-	-556	-0-		2110	3			N	-0-			-0-
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		2577	3			N	-0-			-0-
07	2666 N	2382	-0-	-284	-0-		104	1	2278	2	N	-0-			-0-
*08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		81	1	2281	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789				
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-		3842	3			N	-0-			-0-
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-		3702	3			N	-0-			-0-
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-		3914	3			N	-0-			-0-
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		3759	3			N	-0-			-0-
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-		167	1	3650	2	N	-0-			-0-
*08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		131	1	3696	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029				
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-		2910	3			N	-0-			-0-
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		2632	3			N	-0-			-0-
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		2684	3			N	-0-			-0-
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		2486	3			N	-0-			-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		112	1	2447	2	N	-0-			-0-
*08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		92	1	2590	2	N	-0-			-0-

POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004 - 15095				
03	775 N	764	-0-	-11	-0-		764	3			N	-0-			-0-
04	870 N	797	-0-	-73	-0-		797	3			N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	3			N	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	3			N	-0-			-0-
07	837 N	760	-0-	-77	-0-		33	1	727	2	N	-0-			-0-
08	806 N	658	-0-	-148	-0-		23	1	635	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376 - 12790				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
03		2108 N	1955	-0-	-153	-0-	1955	3		N	-0-	-0-	
04		2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3		N	-0-	-0-	
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-	-0-	
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-	-0-	
07		2015 N	1925	-0-	-90	-0-	84	1	1841	2	N	-0-	
08		1984 N	1836	-0-	-148	-0-	63	1	1773	2	N	-0-	

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194													
03		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3		N	-0-	-0-	
04		720 N	681	-0-	-39	-0-	681	3		N	-0-	-0-	
05		713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-	-0-	
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-	-0-	
07		713 N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	2	N	-0-	
*08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	N	-0-	

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278													
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-	-0-	
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-	-0-	
05		899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3		N	-0-	-0-	
06		870 N	850	-0-	-20	-0-	850	3		N	-0-	-0-	
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	2	N	-0-	
*08		3100 N	3365	-0-	265	-0-	265	115	1	3250	2	N	-0-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417													
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-	-0-	
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-	-0-	
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-	-0-	
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-	-0-	
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	N	-0-	
*08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	-0-	

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03		4619 X	4462	-0-	-157	-0-	4462	3		N	-0-	-0-	
04		4440 X	3871	-0-	-569	-0-	3871	3		N	-0-	-0-	
05		4557 X	3535	-0-	-1022	-0-	3535	3		N	-0-	-0-	
06		4410 X	4365	-0-	-45	-0-	4365	3		N	-0-	-0-	
07		4464 X	4300	-0-	-164	-0-	188	1	4112	2	N	-0-	
08		4464 X	4173	-0-	-291	-0-	143	1	4030	2	N	-0-	

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612													
03		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3		N	-0-	-0-	
04		630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3		N	-0-	-0-	
05		651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-	-0-	
06		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3		N	-0-	-0-	
07		620 N	581	-0-	-39	-0-	25	1	556	2	N	-0-	
08		589 N	573	-0-	-16	-0-	20	1	553	2	N	-0-	

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006													
03		4464 X	4116	-0-	-348	-0-	4116	3		N	-0-	-0-	
04		4170 X	3964	-0-	-206	-0-	3964	3		N	-0-	-0-	
05		4216 X	4117	-0-	-99	-0-	4117	3		N	-0-	-0-	
06		4050 X	3954	-0-	-96	-0-	3954	3		N	-0-	-0-	
07		4123 X	3990	-0-	-133	-0-	175	1	3815	2	N	-0-	
08		4123 X	4041	-0-	-82	-0-	138	1	3903	2	N	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3844 X	3659	-0-	-185	-0-	3659 3			N	-0-			-0-
04		3690 X	3539	-0-	-151	-0-	3539 3			N	-0-			-0-
05		3751 X	3601	-0-	-150	-0-	3601 3			N	-0-			-0-
06		3600 X	3246	-0-	-354	-0-	3246 3			N	-0-			-0-
07		3658 X	3551	-0-	-107	-0-	156 1	3395 2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3437	-0-	-221	-0-	118 1	3319 2		N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810		
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3			N	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-			-0-
05		1054 N	604	-0-	-450	-0-	604 3			N	-0-			-0-
06		990 N	525	-0-	-465	-0-	525 3			N	-0-			-0-
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	6 1	1188 2		N	-0-			-0-
*08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	4 1	1048 2		N	-0-			-0-

MISCHER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770		
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3			N	-0-			-0-
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			N	-0-			-0-
05		1953 N	1446	-0-	-507	-0-	1446 3			N	-0-			-0-
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3			N	-0-			-0-
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	88 1	1914 2		N	-0-			-0-
*08		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	72 1	2027 2		N	-0-			-0-

MISCHER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643 - 12996		
03		3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454 3			Y	-0-			-0-
04		3570 X	3174	-0-	-396	-0-	3174 3			Y	-0-			-0-
05		3689 X	3022	-0-	-667	-0-	3022 3			Y	-0-			-0-
06		3570 X	3316	-0-	-254	-0-	3316 3			Y	-0-			-0-
07		3441 X	2431	-0-	-1010	-0-	107 1	2324 2		Y	-0-			-0-
08		3410 X	2574	-0-	-836	-0-	88 1	2486 2		Y	-0-			-0-

MISCHER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	192727	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778 - 13140		
03		1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558 3			N	-0-			-0-
04		1560 N	1518	-0-	-42	-0-	1518 3			N	-0-			-0-
05		1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
06		1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1426 3			N	-0-			-0-
07		1581 N	1426	-0-	-155	-0-	62 1	1364 2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	50 1	1417 2		N	-0-			-0-

REAGAN "G"				WELL #:	1	RRCID ->	193033	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088 - 12469		
03		992 N	919	-0-	-73	-0-	919 3			N	-0-			-0-
04		960 N	883	-0-	-77	-0-	883 3			N	-0-			-0-
05		992 N	917	-0-	-75	-0-	917 3			N	-0-			-0-
06		900 N	881	-0-	-19	-0-	881 3			N	-0-			-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	40 1	867 2		N	-0-			-0-
08		930 N	859	-0-	-71	-0-	29 1	830 2		N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03		4247 X	3844	-0-	-403	-0-		3844 3		N	-0-			-0-
04		3930 X	3586	-0-	-344	-0-		3586 3		N	-0-			-0-
05		4061 X	3619	-0-	-442	-0-		3619 3		N	-0-			-0-
06		3930 X	3776	-0-	-154	-0-		3776 3		N	-0-			-0-
07		3968 X	3859	-0-	-109	-0-		169 1	3690 2	N	-0-			-0-
*08		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		132 1	3722 2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836 - 12888		
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2044 3		N	-0-			-0-
04		2400 N	2272	-0-	-128	-0-		2272 3		N	-0-			-0-
05		2480 N	2073	-0-	-407	-0-		2073 3		N	-0-			-0-
06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		2483 3		N	-0-			-0-
07		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		108 1	2361 2	N	-0-			-0-
*08		3100 N	3259	-0-	159	159		112 1	3147 2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"				WELL #:	10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938 - 12984		
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2281 3		N	-0-			-0-
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2237 3		N	-0-			-0-
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2122 3		N	-0-			-0-
06		2220 N	34	-0-	-2186	-0-		34 3		N	-0-			-0-
07		2325 N	50	-0-	-2275	-0-		2 1	48 2	N	-0-			-0-
08		2108 N	2	-0-	-2106	-0-		2 2		N	-0-			-0-

REAGAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024 - 13056		
03		620 N	614	-0-	-6	-0-		614 3		N	-0-			-0-
04		600 N	593	-0-	-7	-0-		593 3		N	-0-			-0-
05		651 N	609	-0-	-42	-0-		609 3		N	-0-			-0-
06		600 N	584	-0-	-16	-0-		584 3		N	-0-			-0-
07		620 N	595	-0-	-25	-0-		26 1	569 2	N	-0-			-0-
08		620 N	609	-0-	-11	-0-		21 1	588 2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D"				WELL #:	2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676		
03		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-		3054 3		N	-0-			-0-
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2682 3		N	-0-			-0-
05		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2424 3		N	-0-			-0-
06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2168 3		N	-0-			-0-
07		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		101 1	2202 2	N	-0-			-0-
*08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		78 1	2190 2	N	-0-			-0-

REAGAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927		
03		124 N	121	-0-	-3	-0-		121 3		N	-0-			-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-		115 3		N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-		119 3		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-		6 1	129 2	N	-0-			-0-
*08		136 N	136	-0-	-0-	-0-		5 1	131 2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #:	4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862		
03		2511 N	2307	-0-	-204	-0-		2307 3		N	-0-			-0-
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		2321 3		N	-0-			-0-
05		2294 N	2285	-0-	-9	-0-		2285 3		N	-0-			-0-
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325 3		N	-0-			-0-
07		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-		110 1	2390 2	N	-0-			-0-
*08		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		85 1	2394 2	N	-0-			-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	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
03		3317 X	3294	-0-	-23	-0-	3294 3		N	-0-	5 5		5
04		3210 X	3186	-0-	-24	-0-	3186 3		N	-0-	5 5		-0-
05		3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
06		3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138 3		N	-0-			-0-
07		3317 X	3155	-0-	-162	-0-	138 1	3017 2	N	-0-			-0-
08		3286 X	3192	-0-	-94	-0-	109 1	3083 2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830	- 12860
03		4278 X	3811	-0-	-467	-0-	3811 3		N	-0-			-0-
04		4140 X	2549	-0-	-1591	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 3		N	-0-			-0-
06		3840 X	3661	-0-	-179	-0-	3661 3		N	-0-			-0-
07		3937 X	3756	-0-	-181	-0-	165 1	3591 2	N	-0-			-0-
08		4278 X	3810	-0-	-468	-0-	131 1	3679 2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #:	3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918	- 12320
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
05		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	1773	-0-	-428	-0-	78 1	1695 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1060	-0-	-893	-0-	36 1	1024 2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #:	7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454	- 12800
03		3100 N	3122	-0-	22	22	3122 3		N	-0-			-0-
04		2954 N	2932	-0-	-22	-0-	2932 3		N	-0-			-0-
05		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N	-0-			-0-
06		2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2704	-0-	-365	-0-	118 1	2586 2	N	-0-			-0-
08		3069 X	3043	-0-	-26	-0-	104 1	2939 2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908	- 12770
03		5890 X	5106	-0-	-784	-0-	5106 3		N	-0-			-0-
04		5490 X	3021	-0-	-2469	-0-	3021 3		N	-0-			-0-
05		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 3		N	-0-			-0-
06		5250 X	5164	-0-	-86	-0-	5164 3		N	-0-			-0-
07		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	241 1	5248 2	N	-0-			-0-
08		5611 X	5401	-0-	-210	-0-	185 1	5216 2	N	-0-			-0-

MISCHER "C"				WELL #:	2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816	- 12960
03		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-			-0-
04		1110 X	878	-0-	-232	-0-	878 3		Y	-0-			-0-
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3		Y	-0-			-0-
06		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3		Y	-0-			-0-
07		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	85 1	1845 2	Y	-0-			-0-
08		4061 X	1133	-0-	-2928	-0-	39 1	1094 2	Y	-0-			-0-

MISCHER "C"				WELL #:	4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196	- 13072
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-			-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-			-0-
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		Y	-0-			-0-
06		1650 N	1476	-0-	-174	-0-	1476 3		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1187	-0-	-456	-0-	52 1	1135 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1579	-0-	-33	-0-	54 1	1525 2	Y	-0-			-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	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
03	3224 X	2552	-0-	-672	-0-	2552	3		N	-0-	-0-	
04	3120 X	2480	-0-	-640	-0-	2480	3		N	-0-	-0-	
05	3193 X	2717	-0-	-476	-0-	2717	3		N	-0-	-0-	
06	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2458	3		N	-0-	-0-	
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	124	1	2695	2	N	-0-	
08	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	88	1	2489	2	N	-0-	

REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 - 13003	
03	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	2380	3		N	-0-	-0-	
04	2670 N	2446	-0-	-224	-0-	2446	3		N	-0-	-0-	
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-	-0-	
06	2310 N	2218	-0-	-92	-0-	2218	3		N	-0-	-0-	
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	118	1	2568	2	N	-0-	
08	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	80	1	2241	2	N	-0-	

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226 - 12892	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-	-0-	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-	-0-	
05	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3		N	-0-	-0-	
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	3		N	-0-	-0-	
07	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	44	1	963	2	N	-0-	
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	33	1	935	2	N	-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970 - 12980	
03	3255 X	2565	-0-	-690	-0-	2565	3		N	-0-	-0-	
04	3150 X	2202	-0-	-948	-0-	2202	3		N	-0-	-0-	
05	3255 X	2389	-0-	-866	-0-	2389	3		N	-0-	-0-	
06	2850 X	2273	-0-	-577	-0-	2273	3		N	-0-	-0-	
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	138	1	3012	2	N	-0-	
*08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3321	2	N	-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104 - 12775	
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3		N	-0-	-0-	
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3		N	-0-	-0-	
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-	-0-	
06	2130 X	1720	-0-	-410	-0-	1720	3		N	-0-	-0-	
07	2201 X	2145	-0-	-56	-0-	94	1	2051	2	N	-0-	
*08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	128	1	3594	2	N	-0-	

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623 - 13520	
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-	2	
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	1939	3		Y	-0-	-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-	
08	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	66	1	1869	2	Y	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	4185	X	3875	-0-	-310	-0-	3875 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3627 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3840	X	3359	-0-	-481	-0-	3359 3	N	-0-	-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-

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

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

BONNER, BOBBY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 206506		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304			
03	1488	X	1154	-0-	-334	-0-	1154 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1440	X	1150	-0-	-290	-0-	1150 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-	-0-	-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3	N	-0-	-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-

REAGAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 206933		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785			
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	164 2	N	-0-	-0-

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

BLAIR, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 225546		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832			
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	Y	-0-	-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-	-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	1507 2	Y	-0-	-0-	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	24 1	2824 2	Y	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		Y	-0-			-0-
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	1274 2		Y	-0-			-0-

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

REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 - 12786	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	10 1	229 2	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	8 1	231 2	N	-0-			-0-

REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662	
03	6665 X	6416	-0-	-249	-0-	6416 3		N	-0-			-0-
04	6600 X	6022	-0-	-578	-0-	6022 3		N	-0-			-0-
05	6820 X	5837	-0-	-983	-0-	5837 3		N	-0-			-0-
06	6600 X	1869	-0-	-4731	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
07	6572 X	4918	-0-	-1654	-0-	216 1	4702 2	N	-0-			-0-
08	6417 X	5979	-0-	-438	-0-	205 1	5774 2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342 - 13072	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1	227 2	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984 - 13038	
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	6 1	739 2	Y	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	704	-0-	704	704	704 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400 - 11870	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	13 1	1485 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3807	-0-	807	807	3807 2		Y	-0-			-0-
07	3075 N	2268	-0-	-807	-0-	2268 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	841	-0-	841	841	841 2		Y	-0-			-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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	3000	N	3802	-0-	802	802	3802	2			Y	-0-		-0-
05	3100	N	2545	-0-	-555	247			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-

HULSEY, BUD				WELL #:	2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697 - 13725		
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-		-0-
04	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			N	-0-		-0-
05	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-		-0-
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			N	-0-		-0-
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	9	1	1904	2	N	-0-		-0-
08	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	8	1	1892	2	N	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421 - 12356		
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-		-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-		-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	664	2	Y	-0-		-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-		-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434 - 12192		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422 - 12508		
03	3100	N	10826	-0-	7726	7726	10826	2			Y	-0-		-0-
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-

BLAIR, JOHN				WELL #:	26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.11238 - 12284		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	16	RRCID ->	240312	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11360 - 12410		
03	4340	X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2			Y	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	822	-0-	822	822	822	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11394	- 12470					
03	4030 X	3013	-0-	-1017	-0-	3013	2			Y	-0-			-0-
04	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			Y	-0-			-0-
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	40	1	4683	2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	3274	-0-	-626	-0-	3274	2			Y	-0-			-0-
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4399	-0-	4399	4399	4399	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11362	- 12112					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 14	RRCID -> 243021	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 12640	PERF.11482	- 12586					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 12590	PERF.11438	- 12210					
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	8	1	887	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558	- 12340					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11464	- 12368					
03	3379 X	827	-0-	-2552	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-			-0-
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	29	1	3420	2	Y	-0-			-0-
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-			-0-
07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4742	-0-	4742	4742	4742	2			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BLAIR, JOHN		WELL #:		17	RRCID ->	244314	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11268 - 13093				
M	O	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
03	1550 X	967	-0-	-583	-0-		967	2			Y	-0-			-0-
04	1410 X	103	-0-	-1307	-0-		103	2			Y	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		10	1	1176	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3284	-0-	284	284		3284	2			Y	-0-			-0-
07	2133 N	1849	-0-	-284	-0-		1849	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	755	-0-	755	755		755	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		21	RRCID ->	244320	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654 - 12615				
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		3230	2			Y	-0-			-0-
04	2820 X	2359	-0-	-461	-0-		388	1	1971	2	Y	-0-			-0-
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-		563	1	2480	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3001	-0-	1	1		3001	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	1201	-0-	-1713	-0-		1201	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3168	-0-	3168	3168		579	1	2589	2	Y	-0-			-0-

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

BLAIR, JOHN		WELL #:		48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172 - 11956				
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2			Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-		6	1	657	2	Y	-0-			-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1801	2			Y	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		24	RRCID ->	250587	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11464 - 12506				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

HORSESHOE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265622	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	16128	PERF.15006 - 15388				
03	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-		8502	2			N	-0-			-0-
04	7380 X	5062	-0-	-2318	-0-		179	1	4883	2	N	-0-			-0-
05	6355 X	1309	-0-	-5046	-0-		46	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-		245	1	5635	2	N	-0-			-0-
07	8494 X	6741	-0-	-1753	-0-		332	1	6409	2	N	-0-			-0-
08	8494 X	6054	-0-	-2440	-0-		206	1	5848	2	N	-0-			-0-

BR/WHOLEB		WELL #:		1	RRCID ->	282069	COMPL. DATE	02/27/2017	TOTAL DEPTH	14548	PERF.11680 - 12022				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	18 1	496 2		N	-0-			-0-
*08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-			-0-

T-BAR X SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282968	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13315 - 13529			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	220092	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	13192	PERF.10162 - 11902			
DESTEFANO		238634												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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			
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	775 3		N	-0-			-0-
04	720 N	472	-0-	-248	-0-	-0-	49 1	423 3		N	-0-			-0-
05	806 N	621	-0-	-185	-0-	-0-	60 1	561 3		N	-0-			-0-
06	810 N	527	-0-	-283	-0-	-0-	52 1	475 3		N	-0-			-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	709 3		N	-0-			-0-
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	675 3		N	-0-			-0-

DEVON FEE 6		WELL #:		1	RRCID ->	233107	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10110 - 11194			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3379 X	2170	-0-	-1209	-0-	145	1	2025	3	18
04		3270 X	2320	-0-	-950	-0-	241	1	2079	3	18
05		3379 X	2151	-0-	-1228	-0-	208	1	1943	3	18
06		2310 X	2150	-0-	-160	-0-	211	1	1939	3	18
07		2387 X	2170	-0-	-217	-0-	225	1	1945	3	18
08		2387 X	2177	-0-	-210	-0-	249	1	1928	3	18

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	2711	-0-	2711	2711	267	1	2444	3	-0-
07	14B2	EXT	7154	-0-	7154	9865	743	1	6411	3	-0-
08	14B2	EXT	1902	-0-	1902	11767	218	1	1684	3	-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988											
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	3	-0-
04		960 N	660	-0-	-300	-0-	68	1	592	3	-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	3	-0-
06		690 N	527	-0-	-163	-0-	52	1	475	3	-0-
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	69	1	594	3	-0-
08		744 N	667	-0-	-77	-0-	76	1	591	3	-0-

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	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-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	5413	-0-	5413	5413	533	1	4880	3	-0-
07	14B2	EXT	7486	-0-	7486	12899	777	1	6709	3	-0-
08	14B2	EXT	6404	-0-	6404	19303	733	1	5671	3	-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046											
03		3565 X	2752	-0-	-813	-0-	183	1	2569	3	53
04		2670 X	2535	-0-	-135	-0-	264	1	2271	3	53
05		2821 X	2347	-0-	-474	-0-	227	1	2120	3	53
06		2730 X	2474	-0-	-256	-0-	244	1	2230	3	53
07		2821 X	2519	-0-	-302	-0-	262	1	2257	3	53
08		2759 X	2455	-0-	-304	-0-	281	1	2174	3	53

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276											
03		1829 N	1266	-0-	-563	-0-	84	1	1182	3	74
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	188	1	1623	3	74
05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	178	1	1668	3	74
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	169	1	1543	3	74
07		1860 N	1451	-0-	-409	-0-	151	1	1300	3	74
08		1860 N	1670	-0-	-190	-0-	191	1	1479	3	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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																
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	181	1	2538	3	N	-0-					-0-
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	318	1	2746	3	N	-0-					-0-
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	271	1	2542	3	N	-0-					-0-
06	2640 X	1701	-0-	-939	-0-	167	1	1534	3	N	-0-					-0-
07	3162 X	1822	-0-	-1340	-0-	189	1	1633	3	N	-0-					-0-
08	3162 X	1785	-0-	-1377	-0-	204	1	1581	3	N	-0-					-0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706																
03	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	256	1	3596	3	N	-0-					-0-
04	3900 X	3661	-0-	-239	-0-	381	1	3280	3	N	-0-					-0-
05	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	363	1	3403	3	N	-0-					-0-
06	3900 X	3560	-0-	-340	-0-	351	1	3209	3	N	-0-					-0-
07	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	363	1	3134	3	N	-0-					-0-
08	3844 X	3263	-0-	-581	-0-	374	1	2889	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986																
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	107	1	1502	3	N	-0-					-0-
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-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734																
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	132	1	1854	3	N	-0-					57
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

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914																
03	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	212	1	2972	3	N	-0-					48
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		2542 X	1912	-0-	-630	-0-	127 1	1785 3	N		-0-	-0-
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-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
03		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	211 1	2953 3	N		-0-	-0-
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-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	N		-0-	-0-
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-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
03		18135 X	15310	-0-	-2825	-0-	1020 1	14290 3	N		-0-	21
04		17550 X	14234	-0-	-3316	-0-	1477 1	12757 3	N		-0-	21
05		16771 X	14541	-0-	-2230	-0-	1403 1	13138 3	N		-0-	21
06		14850 X	13913	-0-	-937	-0-	1370 1	12543 3	N		-0-	21
07		15345 X	13878	-0-	-1467	-0-	1442 1	12436 3	N		-0-	21
08		15314 X	13461	-0-	-1853	-0-	1542 1	11919 3	N		-0-	21

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
03		930 N	808	-0-	-122	-0-	54 1	754 3	N		-0-	43
04		750 N	704	-0-	-46	-0-	73 1	631 3	N		-0-	43
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	72 1	673 3	N		-0-	43
06		780 N	568	-0-	-212	-0-	56 1	512 3	N		-0-	43
07		713 N	681	-0-	-32	-0-	71 1	610 3	N		-0-	43
08		744 N	583	-0-	-161	-0-	67 1	516 3	N		-0-	43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	78
08		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												
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	384 1	5377 3		N	-0-			-0-	
04		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	558 1	4819 3		N	-0-			-0-	
05		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	503 1	4709 3		N	-0-			-0-	
06		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	429 1	3930 3		N	-0-			-0-	
07		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	441 1	3812 3		N	-0-			-0-	
*08		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	467 1	3614 3		N	-0-			-0-	

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010												TOTAL DEPTH	12293	PERF.	10714 - 10678
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	53 1	734 3		N	-0-			-0-	
04		600 N	599	-0-	-1	-0-	63 1	536 3		N	-0-			-0-	
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	79 1	742 3		N	-0-			-0-	
06		750 N	678	-0-	-72	-0-	67 1	611 3		N	-0-			-0-	
07		620 N	522	-0-	-98	-0-	54 1	468 3		N	-0-			-0-	
08		806 N	470	-0-	-336	-0-	54 1	416 3		N	-0-			-0-	

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016												TOTAL DEPTH	13012	PERF.	12346 - 12386
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	4 1	56 3		N	-0-			43	
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	9 1	74 3		N	-0-			43	
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3		N	-0-			43	
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	157 3		N	-0-			43	
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	28 1	244 3		N	-0-			43	
*08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	22 1	168 3		N	-0-			43	

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010												TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10018 - 10196
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3		N	-0-			78	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			78	
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 3		N	-0-			78	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3		N	-0-			78	
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	47 1	405 3		N	-0-			78	
*08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	62 1	483 3		N	-0-			78	

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010												TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10471 - 12110
03		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	198 1	2774 3		N	-0-			-0-	
04		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	292 1	2514 3		N	-0-			-0-	
05		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	257 1	2412 3		N	-0-			-0-	
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	242 1	2220 3		N	-0-			-0-	
07		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	248 1	2141 3		N	-0-			-0-	
*08		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	253 1	1954 3		N	-0-			-0-	

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010												TOTAL DEPTH	12135	PERF.	10887 - 10897
03		155 X	45	-0-	-110	-0-	3 1	42 3		N	-0-			16	
04		1380 X	15	-0-	-1365	-0-	2 1	13 3		N	-0-			16	
05		1426 X	8	-0-	-1418	-0-	1 1	7 3		N	-0-			16	
06		1380 X	20	-0-	-1360	-0-	2 1	18 3		N	-0-			16	
07		310 X	12	-0-	-298	-0-	1 1	11 3		N	-0-			16	
08		31 X	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3		N	-0-			16	

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10983 - 10993
03		40362 X	37015	-0-	-3347	-0-	2466 1	34549 3		N	-0-			31	
04		36570 X	32025	-0-	-4545	-0-	3323 1	28702 3		N	-0-			31	
05		37789 X	34938	-0-	-2851	-0-	3371 1	31567 3		N	-0-			31	
06		35820 X	33999	-0-	-1821	-0-	3346 1	30653 3		N	-0-			31	
07		37014 X	35995	-0-	-1019	-0-	3738 1	32257 3		N	-0-			31	
08		37014 X	34705	-0-	-2309	-0-	3975 1	30730 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	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		63891 X	58544	-0-	-5347	-0-	3899	1	54645	3	N	-0-		18
04		60990 X	56778	-0-	-4212	-0-	5892	1	50886	3	N	-0-		18
05		61380 X	57701	-0-	-3679	-0-	5568	1	52133	3	N	-0-		18
06		58290 X	55862	-0-	-2428	-0-	5498	1	50364	3	N	-0-		18
07		58683 X	56779	-0-	-1904	-0-	5897	1	50882	3	N	-0-		18
08		58683 X	55811	-0-	-2872	-0-	6392	1	49419	3	N	-0-		18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716														
03		2263 N	2192	-0-	-71	-0-	146	1	2046	3	N	-0-		-0-
04		2160 N	2114	-0-	-46	-0-	219	1	1895	3	N	-0-		-0-
05		2201 N	2159	-0-	-42	-0-	209	1	1950	3	N	-0-		-0-
06		2130 N	2075	-0-	-55	-0-	204	1	1871	3	N	-0-		-0-
07		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	220	1	1902	3	N	-0-		-0-
08		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	241	1	1867	3	N	-0-		-0-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
03		47740 X	34873	-0-	-12867	-0-	2323	1	32550	3	N	-0-		23
04		42840 X	35530	-0-	-7310	-0-	3687	1	31843	3	N	-0-		23
05		42222 X	40561	-0-	-1661	-0-	3914	1	36647	3	N	-0-		23
06		40860 X	39588	-0-	-1272	-0-	3896	1	35692	3	N	-0-		23
07		40266 X	40266	-0-	-0-	-0-	4182	1	36084	3	N	-0-		23
08		40548 X	39628	-0-	-920	-0-	4538	1	35090	3	N	-0-		23

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707														
03		1550 N	1287	-0-	-263	-0-	86	1	1201	3	N	-0-		-0-
04		1350 N	1113	-0-	-237	-0-	116	1	997	3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	125	1	1167	3	N	-0-		-0-
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	3	N	-0-		-0-
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	135	1	1162	3	N	-0-		-0-
08		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	143	1	1110	3	N	-0-		-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
07		14B2 EXT	265	-0-	265	265	28	1	237	3	N	-0-		6
08		14B2 EXT	652	-0-	652	917	75	1	577	3	N	-0-		6

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

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513														
03		23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-		23
04		22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-					N	-0-		23
05		22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-		23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08		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 PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		19034 X	18395	-0-	-639	-0-	1225 1	17170 3		N	-0-	40
04		26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	2771 1	23934 3		N	-0-	40
05		24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	2327 1	21796 3		N	-0-	40
06		25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	2501 1	22913 3		N	-0-	40
07		25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	2607 1	22498 3		N	-0-	40
*08		21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	2420 1	18710 3		N	-0-	40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
03		15252 X	13440	-0-	-1812	-0-	896 1	12544 3		N	-0-	15
04		14730 X	12654	-0-	-2076	-0-	1313 1	11341 3		N	-0-	15
05		14415 X	12482	-0-	-1933	-0-	1205 1	11277 3		N	-0-	15
06		13950 X	11694	-0-	-2256	-0-	1151 1	10543 3		N	-0-	15
07		13454 X	11388	-0-	-2066	-0-	1182 1	10206 3		N	-0-	15
08		13454 X	11016	-0-	-2438	-0-	1262 1	9754 3		N	-0-	15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486												
03		17267 X	15450	-0-	-1817	-0-	1029 1	14421 3		N	-0-	35
04		16710 X	13466	-0-	-3244	-0-	1398 1	12068 3		N	-0-	35
05		16957 X	14865	-0-	-2092	-0-	1434 1	13431 3		N	-0-	35
06		15990 X	14191	-0-	-1799	-0-	1396 1	12795 3		N	-0-	35
07		15841 X	10280	-0-	-5561	-0-	1068 1	9212 3		N	-0-	35
*08		18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	2124 1	16422 3		N	-0-	35

FINALY RESOURCES LLC 268323												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3			N	-0-	56
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-	56
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-	56
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-	56
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	243 1	430 3		N	-0-	-0-
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	29 1	345 2		N	-0-	-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	19 1	340 2		N	-0-	-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	168 1	1688 2		N	-0-	-0-
*07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	88 1	1497 2		N	-0-	-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				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 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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876												
03	160487	X	157333	-0-	-3154	-0-	157333	2		N	-0-	-0-
04	154710	X	150097	-0-	-4613	-0-	150097	2		N	-0-	-0-
05	158782	X	154042	-0-	-4740	-0-	154042	2		N	-0-	-0-
06	153660	X	150245	-0-	-3415	-0-	150245	2		N	-0-	-0-
07	158782	X	155054	-0-	-3728	-0-	155054	2		N	-0-	-0-
08	157325	X	148796	-0-	-8529	-0-	148796	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	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07		14B2 EXT	358	-0-	358	358	358	2		Y	-0-		28
08		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													
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-		25
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-		25
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-		25
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-		25
07		620 N	234	-0-	-386	-0-	234	2		Y	-0-		25
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-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													
03		899 N	624	-0-	-275	-0-	624	2		N	-0-		-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		-0-
05		682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2		N	-0-		-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		-0-
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
08		620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2		N	-0-		-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034													
03		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
05		1674 N	1028	-0-	-646	-0-	1028	2		N	-0-		-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
07		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-		-0-
*08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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													
03		775 N	616	-0-	-159	-0-	616	2		N	-0-		-0-
04		660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2		N	-0-		-0-
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	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													
03		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-		-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
*08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		217 N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04		240 N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735															
03		4061 X	4056	-0-	-5	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
04		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
05		4960 X	3518	-0-	-1442	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
06		4800 X	4692	-0-	-108	-0-	4692	2			N	-0-			-0-
07		4960 X	3728	-0-	-1232	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
*08		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721															
03		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
04		1320 N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
05		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
06		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
08		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658															
03		310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-			-0-
04		240 N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-			-0-
05		279 N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
*08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	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															
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
05		899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-			-0-
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
07		868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-			-0-
08		806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734															
03		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
04		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
05		2604 N	2367	-0-	-237	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
06		2550 N	2455	-0-	-95	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
07		2821 N	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
08		2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2299	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	3303	-0-	203	430	3303 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3259	-0-	259	689	3259 2		N	-0-		-0-
05		3791 X	3102	-0-	-689	-0-	3102 2		N	-0-		-0-
06		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
07		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-		-0-
*08		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 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												
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
04		930 N	454	-0-	-476	-0-	454 2		N	-0-		-0-
05		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 2		N	-0-		-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
08		868 N	428	-0-	-440	-0-	428 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
05		558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2		N	-0-		-0-
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 2		N	-0-		-0-
04		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519 2		N	-0-		-0-
05		3875 X	3468	-0-	-407	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2		N	-0-		-0-
07		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 2		N	-0-		-0-
*08		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
04		1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
06		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
08		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
03		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1103	-0-	-97	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
05		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	950	-0-	-160	-0-	950 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
*08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3524	-0-	-136	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
05		3782 X	3406	-0-	-376	-0-	3406 2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3657 2		N	-0-			-0-
07		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2		N	-0-			-0-
08		3968 X	3457	-0-	-511	-0-	3457 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001										TOTAL DEPTH	13100	PERF.10902	- 12968
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
04		750 N	604	-0-	-146	-0-	604 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	4169	-0-	1069	1069	4169 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	5833	-0-	2833	3902	5833 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	5031	-0-	1931	5833	5031 2		N	-0-			-0-
*08		10369 X	4536	-0-	-5833	-0-	4536 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000										TOTAL DEPTH	13126	PERF.11079	- 12888
03		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157 2		N	-0-			-0-
04		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077 2		N	-0-			-0-
05		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2		N	-0-			-0-
06		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2		N	-0-			-0-
07		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2		N	-0-			-0-
*08		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012										TOTAL DEPTH	12885	PERF.10340	- 12670
03		4991 X	2519	-0-	-2472	-0-	2519 2		N	-0-			-0-
04		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	3396	-0-	-1409	-0-	3396 2		N	-0-			-0-
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2		N	-0-			-0-
07		4991 X	4536	-0-	-455	-0-	4536 2		N	-0-			-0-
08		4991 X	4112	-0-	-879	-0-	4112 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.10789	- 13005
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012										TOTAL DEPTH	13100	PERF.10342	- 12883
03		651 N	283	-0-	-368	-0-	283 2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11165	- 12078
03		1116 N	999	-0-	-117	-0-	999 2		N	-0-			-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	301	-0-	-195	-0-	301 2		N	-0-		-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	142950	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	13118	PERF.12948 - 12968	
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL I		WELL #:		5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838	
03		7037 X	4761	-0-	-2276	-0-	4761 2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL I		WELL #:		6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202	
03		3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3477 2		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL II		WELL #:		6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708	
03		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-		-0-
04		570 N	518	-0-	-52	-0-	518 2		N	-0-		-0-
05		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-		-0-
06		540 N	501	-0-	-39	-0-	501 2		N	-0-		-0-
07		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		N	-0-		-0-
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	146460	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067 - 13014	
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
*08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		8	RRCID ->	146947	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10938 - 12754	
03		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
04		1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
08		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	1848 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
03		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-
*08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
03		2084 N	1962	-0-	-122	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
06		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
*08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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														
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
04		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
06		1590 N	197	-0-	-1393	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	260	-0-	-1135	-0-	260	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
03		992 N	35	-0-	-957	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		960 N	32	-0-	-928	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		682 N	14	-0-	-668	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07		403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
04		990 N	799	-0-	-191	-0-	799	2		N	-0-			-0-
05		899 N	718	-0-	-181	-0-	718	2		N	-0-			-0-
06		960 N	698	-0-	-262	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07		837 N	668	-0-	-169	-0-	668	2		N	-0-			-0-
*08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 183893		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020	
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 184245		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924	
03	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2		N	-0-
04	5130	X	5010	-0-	-120	-0-	5010	2		N	-0-
05	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2		N	-0-
06	4830	X	3782	-0-	-1048	-0-	3782	2		N	-0-
07	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4825	2		N	-0-
08	5177	X	4069	-0-	-1108	-0-	4069	2		N	-0-

MITCHELL I		WELL #:		10		RRCID -> 184518		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030	
03	3689	X	2793	-0-	-896	-0-	2793	2		N	-0-
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2819	2		N	-0-
05	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	2957	2		N	-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-
07	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2		N	-0-
*08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185462		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958	
03	3844	X	3049	-0-	-795	-0-	3049	2		N	-0-
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		N	-0-
05	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3527	2		N	-0-
06	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3463	2		N	-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-
*08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185517		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060	
03	13527	X	8109	-0-	-5418	-0-	8109	2		N	-0-
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2		N	-0-
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2		N	-0-
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2		N	-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2		N	-0-
*08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 186075		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785	
03	3472	X	1808	-0-	-1664	-0-	1808	2		N	-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-
05	3472	X	1876	-0-	-1596	-0-	1876	2		N	-0-
06	3360	X	1775	-0-	-1585	-0-	1775	2		N	-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-
08	3472	X	1939	-0-	-1533	-0-	1939	2		N	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069 2		N	-0-		-0-
04		2130 N	2011	-0-	-119	-0-	2011 2		N	-0-		-0-
05		2015 N	1895	-0-	-120	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
06		2010 N	619	-0-	-1391	-0-	619 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	465	-0-	-1612	-0-	465 2		N	-0-		-0-
08		1891 N	681	-0-	-1210	-0-	681 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
*08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
08		2108 N	1869	-0-	-239	-0-	1869 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
03		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-		-0-
04		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
05		2666 X	2020	-0-	-646	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	2128	-0-	-1052	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	2146	-0-	-1140	-0-	2146 2		N	-0-		-0-
*08		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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												
03		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-		-0-
04		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-		-0-
05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
06		2640 N	2576	-0-	-64	-0-	2576 2		N	-0-		-0-
07		2666 N	2565	-0-	-101	-0-	2565 2		N	-0-		-0-
08		2728 N	2530	-0-	-198	-0-	2530 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
04		1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
05		1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1449	-0-	-81	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
*08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 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 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	2162	-0-	-478	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
08	2728 N	1986	-0-	-742	-0-	1986	2	N	-0-			-0-

BAULCH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187567	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	13038	PERF.10443 - 11501	
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	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	
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2	N	-0-			-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2	N	-0-			-0-
05	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2	N	-0-			-0-
06	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2	N	-0-			-0-
07	341 N	77	-0-	-264	-0-	77	2	N	-0-			-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187951	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11109 - 13059	
03	4495 X	4091	-0-	-404	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	3829	-0-	-521	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	3875	-0-	-527	-0-	3875	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	3809	-0-	-283	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	3830	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	187952	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10336 - 12916	
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3298	-0-	-174	-0-	3298	2	N	-0-			-0-
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2	N	-0-			-0-
07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	1978	-0-	-1494	-0-	1978	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	188036	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	13170	PERF.10588 - 13080	
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		5	RRCID ->	188151	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10470 - 12971	
03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2165	-0-	-687	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2128	-0-	-902	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2321	-0-	-810	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2228	-0-	-903	-0-	2228	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
04		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-		-0-
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
03		3410 X	3271	-0-	-139	-0-	3271 2		N	-0-		-0-
04		3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
05		3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3138 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	2592	-0-	-588	-0-	2592 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
08		3286 X	2200	-0-	-1086	-0-	2200 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2		N	-0-		-0-
04		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2		N	-0-		-0-
05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-		-0-
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-		-0-
07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-		-0-
*08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
*08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-		-0-
04		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2		N	-0-		-0-
*08		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
03		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
*08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
03		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-		-0-
04		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-		-0-
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-		-0-
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-		-0-
07		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
*08		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-		-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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2356 N	2057	-0-	-299	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			-0-
07		2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
08		2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
03		434 N	105	-0-	-329	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04		180 N	93	-0-	-87	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 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													
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
03		1426 N	874	-0-	-552	-0-	874 2		N	-0-			-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	955	-0-	-316	-0-	955 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	894	-0-	-396	-0-	894 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	840	-0-	-493	-0-	840 2		N	-0-			-0-
06		990 N	793	-0-	-197	-0-	793 2		N	-0-			-0-
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
*08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894													
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05		124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06		120 N	8	-0-	-112	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145													
03		4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459 2		N	-0-			-0-
04		4410 X	3711	-0-	-699	-0-	3711 2		N	-0-			-0-
05		4557 X	3898	-0-	-659	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
06		4410 X	1710	-0-	-2700	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
07		4557 X	2622	-0-	-1935	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
08		4464 X	3403	-0-	-1061	-0-	3403 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 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
03		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2			N	-0-	-0-
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2			N	-0-	-0-
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2			N	-0-	-0-
06		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2			N	-0-	-0-
07		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2			N	-0-	-0-
*08		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
03		3224 X	2456	-0-	-768	-0-	2456 2			N	-0-	-0-
04		3120 X	2590	-0-	-530	-0-	2590 2			N	-0-	-0-
05		3224 X	2558	-0-	-666	-0-	2558 2			N	-0-	-0-
06		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2			N	-0-	-0-
07		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2			N	-0-	-0-
08		2666 X	2131	-0-	-535	-0-	2131 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
03		4340 X	1420	-0-	-2920	-0-	1420 2			N	-0-	-0-
04		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 2			N	-0-	-0-
05		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 2			N	-0-	-0-
06		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 2			N	-0-	-0-
07		4433 X	4084	-0-	-349	-0-	4084 2			N	-0-	-0-
*08		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-	-0-
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			N	-0-	-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-	-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
*08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
03		1426 N	786	-0-	-640	-0-	786 2			N	-0-	-0-
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			N	-0-	-0-
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2			N	-0-	-0-
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2			N	-0-	-0-
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2			N	-0-	-0-
08		1643 N	971	-0-	-672	-0-	971 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
03		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541 2			N	-0-	-0-
04		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485 2			N	-0-	-0-
05		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530 2			N	-0-	-0-
06		1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448 2			N	-0-	-0-
07		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509 2			N	-0-	-0-
08		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
03		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2			N	-0-	-0-
04		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2			N	-0-	-0-
05		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2			N	-0-	-0-
06		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2			N	-0-	-0-
07		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2			N	-0-	-0-
*08		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 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 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	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	191267	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	13001	PERF.10405 - 11739	
03		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2	N	-0-		-0-
04		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2	N	-0-		-0-
05		4495 X	2245	-0-	-2250	-0-	2245	2	N	-0-		-0-
06		5160 X	4717	-0-	-443	-0-	4717	2	N	-0-		-0-
07		5332 X	4650	-0-	-682	-0-	4650	2	N	-0-		-0-
08		5332 X	4845	-0-	-487	-0-	4845	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	191491	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11075 - 13031	
03		1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
04		1500 N	1222	-0-	-278	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
05		1457 N	917	-0-	-540	-0-	917	2	N	-0-		-0-
06		1350 N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
*08		3100 N	3965	-0-	865	-0-	865	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	191496	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10668 - 12962	
03		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-		-0-
04		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-		-0-
05		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-		-0-
06		2700 N	2058	-0-	-642	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
07		2635 N	1390	-0-	-1245	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
*08		3100 N	3307	-0-	207	-0-	3307	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	192337	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10273 - 12656	
03		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2	N	-0-		-0-
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2	N	-0-		-0-
05		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2	N	-0-		-0-
06		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-		-0-
07		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2	N	-0-		-0-
*08		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	192429	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11197 - 13070	
03		310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2	N	-0-		-0-
04		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-		-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
07		310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2	N	-0-		-0-
08		403 N	193	-0-	-210	-0-	193	2	N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192498	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10763 - 12940	
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3905	-0-	905	-0-	3905	2	N	-0-		-0-
05		2594 N	1689	-0-	-905	-0-	1689	2	N	-0-		-0-
06		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-		-0-
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2	N	-0-		-0-
08		2759 X	2199	-0-	-560	-0-	2199	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 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
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
04		690 N	439	-0-	-251	-0-	439	2			N	-0-				-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
06		600 N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-				-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866																
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				-0-
04		900 N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	5036	-0-	1936	1936	5036	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	5104	-0-	2104	4040	5104	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	4742	-0-	1642	5682	4742	2			N	-0-				-0-
*08		9859 X	4177	-0-	-5682	-0-	4177	2			N	-0-				-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892																
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
04		390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-				-0-
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-				-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
07		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-				-0-
*08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025																
03		3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2645	2			N	-0-				113
04		3150 X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2			N	-0-				113
05		3255 X	2565	-0-	-690	-0-	2565	2			N	-0-				113
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-				113
07		3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-				113
08		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-				113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994																
03		3162 X	790	-0-	-2372	-0-	790	2			N	-0-				-0-
04		3060 X	1163	-0-	-1897	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
05		3007 X	1073	-0-	-1934	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
06		2580 X	929	-0-	-1651	-0-	929	2			N	-0-				-0-
07		1364 X	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-				-0-
08		1209 X	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907																
03		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-				-0-
04		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-				-0-
05		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-				-0-
06		3300 X	843	-0-	-2457	-0-	843	2			N	-0-				-0-
07		4867 X	1664	-0-	-3203	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
08		4867 X	4577	-0-	-290	-0-	4577	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787																
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
04		810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	8864	-0-	5764	5764	8864	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	6567	-0-	3567	9331	6567	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	5706	-0-	2606	11937	5706	2			N	-0-				-0-
*08		16627 X	4690	-0-	-11937	-0-	4690	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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
03		1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2		N	-0-	-0-
04		1830 N	1686	-0-	-144	-0-	1686	2		N	-0-	-0-
05		1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2		N	-0-	-0-
06		1710 N	1391	-0-	-319	-0-	1391	2		N	-0-	-0-
07		1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395	2		N	-0-	-0-
08		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-
04		660 N	390	-0-	-270	-0-	390	2		N	-0-	-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	-0-
06		390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2		N	-0-	-0-
07		403 N	144	-0-	-259	-0-	144	2		N	-0-	-0-
08		558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2		N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
03		1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2		N	-0-	-0-
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-	-0-
05		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-	-0-
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-	-0-
07		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-	-0-
*08		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
03		651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2		N	-0-	-0-
04		630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2		N	-0-	-0-
05		651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		N	-0-	-0-
06		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2		N	-0-	-0-
07		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-	-0-
08		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	-0-
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-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
03		3100 X	2554	-0-	-546	-0-	2554	2		N	-0-	-0-
04		2910 X	1973	-0-	-937	-0-	1973	2		N	-0-	-0-
05		3100 X	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-

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 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
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-		-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
03		3627 X	2847	-0-	-780	-0-	2847 2		N	-0-		-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
03		992 N	842	-0-	-150	-0-	842 2		N	-0-		-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
03		3317 X	1742	-0-	-1575	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
04		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2		N	-0-		-0-
05		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 2		N	-0-		-0-
06		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2		N	-0-		-0-
07		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		N	-0-		-0-
*08		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
03		3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2830 2		N	-0-		64
04		2940 X	2480	-0-	-460	-0-	2480 2		N	-0-		64
05		2976 X	2664	-0-	-312	-0-	2664 2		N	-0-		64
06		2880 X	2529	-0-	-351	-0-	2529 2		N	-0-		64
07		2821 X	2776	-0-	-45	-0-	2776 2		N	-0-		64
08		2821 X	2513	-0-	-308	-0-	2513 2		N	-0-		64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		N	-0-		-0-
04		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-		-0-
05		3968 X	3861	-0-	-107	-0-	3861 2		N	-0-		-0-
06		3870 X	2342	-0-	-1528	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	3445	-0-	-802	-0-	3445 2		N	-0-		-0-
08		4247 X	2032	-0-	-2215	-0-	2032 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	04	05	06	07	*08							
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-	-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-	-0-
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
03	3038 X	1724	-0-	-1314	-0-	1724	2			N	-0-	-0-
04	2940 X	2684	-0-	-256	-0-	2684	2			N	-0-	-0-
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-	-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-	-0-
07	2883 X	1925	-0-	-958	-0-	1925	2			N	-0-	-0-
08	3379 X	2756	-0-	-623	-0-	2756	2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
03	2356 X	1344	-0-	-1012	-0-	1344	2			N	-0-	-0-
04	2280 X	1096	-0-	-1184	-0-	1096	2			N	-0-	-0-
05	2356 X	2035	-0-	-321	-0-	2035	2			N	-0-	-0-
06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-	-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-	-0-
08	2046 N	1517	-0-	-529	-0-	1517	2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-	-0-
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-	-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-	-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-	-0-
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-	-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-	-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-	-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-	-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
03	1023 N	834	-0-	-189	-0-	834	2			N	-0-	-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	-0-
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-	-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	-0-
*08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-	-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-	-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2		N	-0-	-0-
07	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2		N	-0-	-0-
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-	-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
03	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2		N	-0-	-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-	-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-	-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-	-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-	-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-	-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2		N	-0-	-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-	-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-	-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-	-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2		N	-0-	-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-	-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-	-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	-0-
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
03	3069	X	2141	-0-	-928	-0-	2141	2		N	-0-	-0-
04	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	1858	2		N	-0-	-0-
05	2263	X	1737	-0-	-526	-0-	1737	2		N	-0-	-0-
06	2190	X	1553	-0-	-637	-0-	1553	2		N	-0-	-0-
07	2263	X	1428	-0-	-835	-0-	1428	2		N	-0-	-0-
08	2139	X	1465	-0-	-674	-0-	1465	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 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

03		992 N	877	-0-	-115	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		900 N	832	-0-	-68	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		930 N	912	-0-	-18	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		899 N	870	-0-	-29	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320															
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		330 N	272	-0-	-58	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		341 N	192	-0-	-149	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		330 N	215	-0-	-115	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900															
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		990 N	965	-0-	-25	-0-	-0-	965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1023 N	700	-0-	-323	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1023 N	491	-0-	-532	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716															
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1680 N	1499	-0-	-181	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	-0-	1564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1590 N	1474	-0-	-116	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1550 N	1510	-0-	-40	-0-	-0-	1510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	-0-	1492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843															
03		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	-0-	1541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1500 N	1425	-0-	-75	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1500 N	1446	-0-	-54	-0-	-0-	1446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1488 N	1378	-0-	-110	-0-	-0-	1378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1488 N	1464	-0-	-24	-0-	-0-	1464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717															
03		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1116 N	980	-0-	-136	-0-	-0-	980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392															
03		992 N	844	-0-	-148	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		992 N	932	-0-	-60	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		992 N	882	-0-	-110	-0-	-0-	882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		930 N	802	-0-	-128	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-	-0-	-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 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
03	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1038	-0-	-402	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	200988	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13400 PERF.10962 - 11677
03	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	3187	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3240 X	2953	-0-	-287	-0-	2953	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	2471	-0-	-619	-0-	2471	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	15	RRCID ->	200989	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	13460 PERF.11000 - 11719
03	2325 N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	1511	-0-	-679	-0-	1511	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2	N	-0-	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	201147	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	13265 PERF.10806 - 11813
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	201148	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13122 PERF.10824 - 12931
03	899 N	696	-0-	-203	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	552	-0-	-318	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	650	-0-	-218	-0-	650	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	201563	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	13203 PERF.10241 - 11468
03	5084 X	3851	-0-	-1233	-0-	3851	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4860 X	2823	-0-	-2037	-0-	2823	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4340 X	2507	-0-	-1833	-0-	2507	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3753	2	N	-0-	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II				WELL #:	5	RRCID ->	201726	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11974 PERF.10347 - 11573
03	744 X	395	-0-	-349	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-
04	720 X	520	-0-	-200	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 X	469	-0-	-275	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-
06	450 X	274	-0-	-176	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
07	527 X	341	-0-	-186	-0-	341	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 X	346	-0-	-181	-0-	346	2	N	-0-	-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 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
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
04		660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2		N	-0-			-0-
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2		N	-0-			-0-
07		651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2		N	-0-			-0-
08		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937													
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
04		450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2		N	-0-			-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
06		750 N	627	-0-	-123	-0-	627 2		N	-0-			-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
*08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744													
03		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
04		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
05		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
06		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
*08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920													
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
06		660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		N	-0-			-0-
07		682 N	550	-0-	-132	-0-	550 2		N	-0-			-0-
08		682 N	594	-0-	-88	-0-	594 2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844													
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110													
03		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		N	-0-			-0-
04		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-			-0-
05		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-			-0-
06		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2		N	-0-			-0-
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-			-0-
*08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 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													
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1466	-0-	-363	-0-	1466 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	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
03		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2			N	-0-	-0-
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2			N	-0-	-0-
05		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2			N	-0-	-0-
06		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2			N	-0-	-0-
07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2			N	-0-	-0-
*08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
03		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2			N	-0-	-0-
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2			N	-0-	-0-
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2			N	-0-	-0-
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2			N	-0-	-0-
07		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2			N	-0-	-0-
*08		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2			N	-0-	-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2			N	-0-	-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-	-0-
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-	-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-	-0-
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2			N	-0-	-0-
*08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
03		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2			N	-0-	-0-
04		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-	-0-
05		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2			N	-0-	-0-
06		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2			N	-0-	-0-
07		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			N	-0-	-0-
*08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
03		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2			N	-0-	-0-
04		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2			N	-0-	-0-
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2			N	-0-	-0-
06		3300 X	3046	-0-	-254	-0-	3046 2			N	-0-	-0-
07		3410 X	3299	-0-	-111	-0-	3299 2			N	-0-	-0-
*08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
03		1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1454 2			N	-0-	-0-
04		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413 2			N	-0-	-0-
06		1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1295 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316 2			N	-0-	-0-
08		1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			N	-0-	-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2			N	-0-	-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2			N	-0-	-0-
06		1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1596 2			N	-0-	-0-
07		1860 N	1346	-0-	-514	-0-	1346 2			N	-0-	-0-
08		1891 N	1581	-0-	-310	-0-	1581 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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
05		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06		1500 N	1010	-0-	-490	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
07		1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
08		1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2			N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936															
03		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
07		1891 N	1079	-0-	-812	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
08		1891 N	1656	-0-	-235	-0-	1656	2			N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906															
03		2977 N	2365	-0-	-612	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
04		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
05		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
06		2880 X	2554	-0-	-326	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
*08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847															
03		2852 N	2516	-0-	-336	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
04		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
05		2821 N	2323	-0-	-498	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
06		2430 N	2313	-0-	-117	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
07		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
*08		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792															
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
*08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043															
03		3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
05		3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
07		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
*08		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	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															
03		2015 N	1205	-0-	-810	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
08		2046 N	1427	-0-	-619	-0-	1427	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1312	-0-	-188	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1097	-0-	-546	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1002	-0-	-588	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	2	N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
03	3755 X	3478	-0-	-277	-0-	3478	2	N	-0-			-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-			-0-
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-			-0-
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-			-0-
*08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			149
04	2100 N	1665	-0-	-435	-0-	1665	2	N	-0-	130	1	19
05	2139 N	1904	-0-	-235	-0-	1904	2	N	-0-			19
06	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2	N	-0-			19
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-			19
08	1891 N	1528	-0-	-363	-0-	1528	2	N	-0-			19

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	974	-0-	-136	-0-	974	2	N	-0-			-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
03	2573 X	389	-0-	-2184	-0-	389	2	N	-0-			-0-
04	1440 X	663	-0-	-777	-0-	663	2	N	-0-			-0-
05	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2	N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2	N	-0-			-0-
08	713 N	468	-0-	-245	-0-	468	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												
03	1860 X	706	-0-	-1154	-0-	706	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	333	-0-	-897	-0-	333	2	N	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
*08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	278	2	N	-0-			-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	N	-0-			-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	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 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
03		868 N	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	921	-0-	-99	-0-	921 2		N	-0-			-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
*08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843													
03		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-			-0-
04		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
*08		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537													
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
*08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962													
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1386	-0-	-564	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1333	-0-	-317	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
*08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760													
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
*08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787													
03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-			-0-
04		2490 N	2388	-0-	-102	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-			-0-
06		2460 N	2432	-0-	-28	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2395	-0-	-85	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
08		2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			-0-		
04		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-			-0-		
05		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-			-0-		
06		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-			-0-		
07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-		
*08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2		N	-0-			-0-		

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096										COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 13014		PERF.10618 - 12820	
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			-0-		
04		2010 N	1977	-0-	-33	-0-	1977 2		N	-0-			-0-		
05		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086 2		N	-0-			-0-		
06		2040 N	2011	-0-	-29	-0-	2011 2		N	-0-			-0-		
07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			-0-		
*08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-		

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097										COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 14342		PERF.11315 - 14218	
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-		
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			-0-		
05		3100 N	3399	-0-	299	-0-	3399 2		N	-0-			-0-		
06		1581 N	1282	-0-	-299	-0-	1282 2		N	-0-			-0-		
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-		
08		434 X	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-			-0-		

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098										COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10728 - 12601	
03		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459 2		N	-0-			-0-		
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-		
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			-0-		
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-		
07		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-		
*08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-		

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668										COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10953 - 12964	
03		5989 X	3707	-0-	-2282	-0-	3707 2		N	-0-			-0-		
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-			-0-		
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-			-0-		
06		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-			-0-		
07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-			-0-		
*08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-			-0-		

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021										COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12824		PERF.10280 - 12630	
03		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-			-0-		
04		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-			-0-		
05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-			-0-		
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-			-0-		
07		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2		N	-0-			-0-		
*08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		N	-0-			-0-		

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595										COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 14110		PERF.11430 - 13802	
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-		
04		1140 N	1061	-0-	-79	-0-	1061 2		N	-0-			-0-		
05		1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033 2		N	-0-			-0-		
06		1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007 2		N	-0-			-0-		
07		1085 N	801	-0-	-284	-0-	801 2		N	-0-			-0-		
08		1023 N	757	-0-	-266	-0-	757 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		N	-0-		-0-
04		570 N	502	-0-	-68	-0-	502 2		N	-0-		-0-
05		589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2		N	-0-		-0-
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	4147	-0-	1047	1047	4147 2		N	-0-		-0-
*08		3100 N	6753	-0-	3653	4700	6753 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
03		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
04		1320 N	1136	-0-	-184	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
05		1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	641	-0-	-619	-0-	641 2		N	-0-		-0-
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
*08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-		-0-
05		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
06		1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
07		1984 N	1571	-0-	-413	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
08		1953 N	1474	-0-	-479	-0-	1474 2		N	-0-		-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-		-0-
05		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-		-0-
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-		-0-
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-		-0-
*08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 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												
03		2015 X	1200	-0-	-815	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
04		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-		-0-
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	4137	-0-	1137	1137	4137 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2133	-0-	-967	170	2133 2		N	-0-		-0-
*08		2138 X	1968	-0-	-170	-0-	1968 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
03		4154 X	434	-0-	-3720	-0-	434 2		N	-0-		69
04		4050 X	2732	-0-	-1318	-0-	2725 2	7 9	N	6	58 1	17
05		4185 X	4177	-0-	-8	-0-	4177 2		N	-0-		17
06		4050 X	4007	-0-	-43	-0-	4007 2		N	-0-		17
07		2821 X	1866	-0-	-955	-0-	1866 2		N	-0-		17
08		4185 X	593	-0-	-3592	-0-	593 2		N	-0-		17

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
04		1410 N	1056	-0-	-354	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-		-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	957	-0-	-128	-0-	957 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2	N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 212351		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727			
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-			-0-
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2	N	-0-			-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-			-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-			-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-			-0-
*08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 213332		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

REAGAN HEIRS		WELL #:		10		RRCID -> 214630		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750			
03	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-			-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	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			
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2	N	-0-			-0-
06	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2	N	-0-			-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-			-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 215527		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084			
03	1829	X	1571	-0-	-258	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-			-0-
05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2	N	-0-			-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 215529		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792			
03	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1705 N	1679	-0-	-26	-0-	1679 2			N	-0-			-0-
04		1650 N	1311	-0-	-339	-0-	1311 2			N	-0-			-0-
05		1705 N	947	-0-	-758	-0-	947 2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1331 2			N	-0-			-0-
07		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280 2			N	-0-			-0-
*08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
03		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206 2			N	-0-			-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-			-0-
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			N	-0-			-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2			N	-0-			-0-
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			N	-0-			-0-
08		1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381 2			N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-			-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2			N	-0-			-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-			-0-
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			N	-0-			-0-
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			N	-0-			-0-
*08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			N	-0-			-0-

LINCCEM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
03		2914 X	1628	-0-	-1286	-0-	1628 2			N	-0-			-0-
04		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			N	-0-			-0-
05		2077 X	1461	-0-	-616	-0-	1461 2			N	-0-			-0-
06		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			N	-0-			-0-
07		2232 X	2162	-0-	-70	-0-	2162 2			N	-0-			-0-
*08		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			N	-0-			-0-
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			N	-0-			-0-
05		1922 N	1586	-0-	-336	-0-	1586 2			N	-0-			-0-
06		1560 N	1135	-0-	-425	-0-	1135 2			N	-0-			-0-
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			N	-0-			-0-
08		1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554 2			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-			-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-			-0-
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-			-0-
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-			-0-
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2			N	-0-			-0-
*08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			N	-0-			-0-
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2			N	-0-			-0-
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			N	-0-			-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-			-0-
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-			-0-
*08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 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	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	
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			-0-	-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			-0-	-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			-0-	-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			-0-	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			-0-	-0-
*08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217559		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070	
03	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			-0-	-0-
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			-0-	-0-
05	3162 X	2287	-0-	-875	-0-	2287	2			-0-	-0-
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			-0-	-0-
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			-0-	-0-
08	3162 X	2285	-0-	-877	-0-	2285	2			-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217610		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550	
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			-0-	-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			-0-	-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			-0-	-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			-0-	-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			-0-	-0-
*08	3100 N	3562	-0-	462	-0-	462	2			-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217611		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180	
03	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			-0-	-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			-0-	-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			-0-	-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			-0-	-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			-0-	-0-
*08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217637		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036	
03	3982 X	2427	-0-	-1555	-0-	2427	2			-0-	-0-
04	2340 X	1725	-0-	-615	-0-	1725	2			-0-	-0-
05	2418 X	1475	-0-	-943	-0-	1475	2			-0-	-0-
06	2340 X	676	-0-	-1664	-0-	676	2			-0-	-0-
07	2418 X	1946	-0-	-472	-0-	1946	2			-0-	-0-
*08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 217648		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072	
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			-0-	-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			-0-	-0-
05	868 N	615	-0-	-253	-0-	615	2			-0-	-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2			-0-	-0-
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			-0-	-0-
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 217649		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844	
03	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045	2			-0-	-0-
04	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2			-0-	-0-
05	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2			-0-	-0-
06	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	1854	2			-0-	-0-
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			-0-	-0-
*08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LINCCEUM 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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
03		5177 X	1608	-0-	-3569	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
04		5010 X	2195	-0-	-2815	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
05		3844 X	1732	-0-	-2112	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
06		2340 X	1878	-0-	-462	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-			-0-
*08		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			-0-
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
*08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		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													
03		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		N	-0-			-0-
04		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		N	-0-			-0-
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-			-0-
06		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-			-0-
*08		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
03		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1092	-0-	-179	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
*08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344													
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
04		810 N	690	-0-	-120	-0-	690 2		N	-0-			-0-
05		775 N	700	-0-	-75	-0-	700 2		N	-0-			-0-
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
07		713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2		N	-0-			-0-
*08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
*08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
03		2697 X	2090	-0-	-607	-0-	2090 2		N	-0-		-0-
04		2610 X	2006	-0-	-604	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
05		2263 X	1952	-0-	-311	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
06		2010 X	1756	-0-	-254	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-		-0-
*08		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
03		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-		-0-
04		2790 N	2098	-0-	-692	-0-	2098 2		N	-0-		-0-
05		2604 N	1633	-0-	-971	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
06		2820 N	2131	-0-	-689	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
07		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
*08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-		-0-

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

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
04		450 N	34	-0-	-416	-0-	34 2		N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
08		589 N	339	-0-	-250	-0-	339 2		N	-0-		-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
03		2015 N	1845	-0-	-170	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
*08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 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												
03		868 N	838	-0-	-30	-0-	838 2		N	-0-		-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
*08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2			N	-0-	-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-	-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-	-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-	-0-
*08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-	-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-	-0-
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
05		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2			N	-0-	-0-
06		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
08		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
03		3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3224 2			N	-0-	-0-
04		3450 X	3032	-0-	-418	-0-	3032 2			N	-0-	-0-
05		3565 X	3389	-0-	-176	-0-	3389 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	2998	-0-	-272	-0-	2998 2			N	-0-	-0-
07		3379 X	2729	-0-	-650	-0-	2729 2			N	-0-	-0-
08		3379 X	2713	-0-	-666	-0-	2713 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2			N	-0-	-0-
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2			N	-0-	-0-
05		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2			N	-0-	-0-
06		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	3277	-0-	-9	-0-	3277 2			N	-0-	-0-
*08		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 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												
03		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2			N	-0-	-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-	-0-
05		527 N	377	-0-	-150	-0-	377 2			N	-0-	-0-
06		270 N	97	-0-	-173	-0-	97 2			N	-0-	-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-	-0-
*08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2			N	-0-	-0-
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-	-0-
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2			N	-0-	-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2			N	-0-	-0-
*08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
03		1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011 2			N	-0-	-0-
04		990 N	812	-0-	-178	-0-	812 2			N	-0-	-0-
05		1147 N	776	-0-	-371	-0-	776 2			N	-0-	-0-
06		990 N	808	-0-	-182	-0-	808 2			N	-0-	-0-
07		837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2			N	-0-	-0-
*08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2	N	-0-			-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2	N	-0-			-0-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 222971		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510			
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3046	-0-	46	-0-	3046	2	N	-0-			-0-
05	2545	N	2499	-0-	-46	-0-	2499	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2051	-0-	-589	-0-	2051	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2218	-0-	-634	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	2343	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 223845		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928			
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 224366		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126			
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 224802		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074			
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	N	-0-			-0-
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3300	-0-	-210	-0-	3300	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3415	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3554	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			
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-			-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4323	-0-	1223	-0-	4323	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4016	-0-	916	-0-	4016	2	N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226287		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-	-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	-0-
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			N	-0-	-0-
07		899 N	527	-0-	-372	-0-	527 2			N	-0-	-0-
*08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-	-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	758	-0-	-265	-0-	758 2			N	-0-	-0-
06		990 N	629	-0-	-361	-0-	629 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
*08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-	-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-	-0-
04		690 N	506	-0-	-184	-0-	506 2			N	-0-	-0-
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-	-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-	-0-
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-	-0-
08		899 N	454	-0-	-445	-0-	454 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												
03		1457 N	1198	-0-	-259	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-	-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2			N	-0-	-0-
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-	-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-	-0-
08		1674 N	1529	-0-	-145	-0-	1529 2			N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-	-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-	-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-	-0-
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2			N	-0-	-0-
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	-0-
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2			N	-0-	-0-
05		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2			N	-0-	-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2			N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-	-0-
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-	-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-	-0-
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-	-0-
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-	-0-
*08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-	-0-
04		2430 N	2271	-0-	-159	-0-	-0-	2271	2	N	-0-	-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-	-0-
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-	-0-
07		2356 N	2038	-0-	-318	-0-	-0-	2038	2	N	-0-	-0-
08		2170 N	1813	-0-	-357	-0-	-0-	1813	2	N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
03		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	-0-	1934	2	N	-0-	-0-
04		1890 N	1836	-0-	-54	-0-	-0-	1836	2	N	-0-	-0-
05		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	-0-
06		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	-0-	1842	2	N	-0-	-0-
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-	-0-
08		1922 N	1838	-0-	-84	-0-	-0-	1838	2	N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
03		5084 X	4944	-0-	-140	-0-	-0-	4944	2	N	-0-	-0-
04		4710 X	4568	-0-	-142	-0-	-0-	4568	2	N	-0-	-0-
05		4960 X	4901	-0-	-59	-0-	-0-	4901	2	N	-0-	-0-
06		4800 X	4510	-0-	-290	-0-	-0-	4510	2	N	-0-	-0-
07		4960 X	4798	-0-	-162	-0-	-0-	4798	2	N	-0-	-0-
08		4929 X	4646	-0-	-283	-0-	-0-	4646	2	N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
03		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	-0-	1776	2	N	-0-	-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-	-0-
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-	-0-
07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-	-0-
*08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-	-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-	-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-	-0-
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-	-0-
*08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
03		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-
04		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-
05		1147 N	851	-0-	-296	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-
06		1050 N	727	-0-	-323	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-
07		1054 N	921	-0-	-133	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	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

03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
05		2666 X	2627	-0-	-39	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
06		2580 X	2579	-0-	-1	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
07		2666 X	2553	-0-	-113	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
*08		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
03		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
04		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
05		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
06		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
07		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
*08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
03		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-			-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06		600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	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														
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
04		750 N	399	-0-	-351	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
08		775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
03		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1212	-0-	-318	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
*08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
03		2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
04		2460 X	2339	-0-	-121	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
05		2542 X	2039	-0-	-503	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2394	-0-	-246	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
*08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. GAAS GAS UNIT		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
		//CONT.// 945936								
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232486	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 14874	PERF.13626	- 14475		
03	8525 X	8251	-0-	-274	-0-	8251 2		N	-0-	-0-
04	8250 X	7639	-0-	-611	-0-	7639 2		N	-0-	-0-
05	8525 X	8112	-0-	-413	-0-	8112 2		N	-0-	-0-
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2		N	-0-	-0-
07	8370 X	8029	-0-	-341	-0-	8029 2		N	-0-	-0-
08	8246 X	8053	-0-	-193	-0-	8053 2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #: 17		RRCID -> 233020	COMPL. DATE 05/01/2012	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10388	- 12726		
03	527 N	432	-0-	-95	-0-	432 2		N	-0-	-0-
04	540 N	283	-0-	-257	-0-	283 2		N	-0-	-0-
05	465 N	192	-0-	-273	-0-	192 2		N	-0-	-0-
06	420 N	228	-0-	-192	-0-	228 2		N	-0-	-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-

KING, MARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233239	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 14331	PERF.11718	- 12792		
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-	-0-
04	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007 2		N	-0-	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-	-0-
07	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873 2		N	-0-	-0-
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233319	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 15709	PERF.14775	- 15709		
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-	-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-	-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-	-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-	-0-
07	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	1109 2		N	-0-	-0-
08	1829 N	288	-0-	-1541	-0-	288 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		
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-	-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	-0-
07	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2		N	-0-	-0-
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233616	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 13073	PERF.10834	- 12802		
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2		N	-0-	-0-
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	716 2		N	-0-	-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-	-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-	-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 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		
03	2542 N	998	-0-	-1544	-0-	998 2		N	-0-	-0-
04	2190 N	1219	-0-	-971	-0-	1219 2		N	-0-	-0-
05	1829 N	1304	-0-	-525	-0-	1304 2		N	-0-	-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-	-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-	-0-
*08	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													
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	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
03		930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2		N	-0-			-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214 2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011										TOTAL DEPTH	13505	PERF.11698	- 12982
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04		270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06		240 N	183	-0-	-57	-0-	183 2		N	-0-			-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH	13825	PERF.11450	- 13410
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1481	-0-	-139	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
07		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
*08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	16244	PERF.11900	- 15914
03		496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
06		450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-			-0-
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-			-0-
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008										TOTAL DEPTH	13025	PERF.10830	- 12892
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1591	-0-	-149	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH	15800	PERF.11186	- 11432
03		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
04		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
08		2139 X	1596	-0-	-543	-0-	1596 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH	13043	PERF.10736	- 12770
03		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1071	-0-	-249	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
*08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 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 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
03		1488 X	1128	-0-	-360	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
04		1590 X	1390	-0-	-200	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
05		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
06		1590 X	1373	-0-	-217	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
07		1426 X	971	-0-	-455	-0-	971 2		N	-0-			-0-
08		1736 X	810	-0-	-926	-0-	810 2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064													
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
04		960 N	614	-0-	-346	-0-	614 2		N	-0-			-0-
05		806 N	719	-0-	-87	-0-	719 2		N	-0-			-0-
06		630 N	408	-0-	-222	-0-	408 2		N	-0-			-0-
07		620 N	423	-0-	-197	-0-	423 2		N	-0-			-0-
*08		3100 N	14929	-0-	11829	11829	14929 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064													
03		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
04		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-			-0-
*08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020													
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
05		682 N	468	-0-	-214	-0-	468 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	113	-0-	-1747	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07		527 N	340	-0-	-187	-0-	340 2		N	-0-			-0-
08		465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730													
03		3968 X	3181	-0-	-787	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180													
03		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		N	-0-			-0-
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-

LINCCEM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972													
03		2232 N	1397	-0-	-835	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
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-

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 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
03		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-		-0-
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-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
03		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	N	-0-		-0-
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-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
03		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2	N	-0-		-0-
04		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2	N	-0-		-0-
05		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2	N	-0-		-0-
06		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2	N	-0-		-0-
07		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2	N	-0-		-0-
*08		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2	N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
03		4216 X	3308	-0-	-908	-0-	3308	2	N	-0-		-0-
04		4080 X	3289	-0-	-791	-0-	3289	2	N	-0-		-0-
05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-		-0-
06		3810 X	3235	-0-	-575	-0-	3235	2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3335	-0-	-199	-0-	3335	2	N	-0-		-0-
08		4216 X	3522	-0-	-694	-0-	3522	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
03		713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2				-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2				-0-
05		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2				-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2				-0-
07		713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2				-0-
*08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2				-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2				-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2				-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2				-0-
*08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
03		620 N	257	-0-	-363	-0-	257	2				-0-
04		570 N	373	-0-	-197	-0-	373	2				-0-
05		496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2				-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2				-0-
*08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2				-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
03		4154 X	3040	-0-	-1114	-0-	3040	2				-0-
04		3600 X	2367	-0-	-1233	-0-	2367	2				-0-
05		3720 X	1152	-0-	-2568	-0-	1152	2				-0-
06		3600 X	681	-0-	-2919	-0-	681	2				-0-
07		3658 X	560	-0-	-3098	-0-	560	2				-0-
08		3038 X	1241	-0-	-1797	-0-	1241	2				-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
03		2387 N	2261	-0-	-126	-0-	2261	2				-0-
04		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-						-0-
05		1705 N	1298	-0-	-407	-0-	1298	2				-0-
06		3000 N	3093	-0-	93	93	3093	2				-0-
07		3100 N	3264	-0-	164	257	3264	2				-0-
*08		2953 N	2696	-0-	-257	-0-	2696	2				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
03		3875 X	1914	-0-	-1961	-0-	1914	2				-0-
04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2				-0-
05		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2				-0-
06		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2				-0-
07		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2				-0-
*08		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2				-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 GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		2498 X	1813	-0-	-685	-0-	1813 2			N	-0-	-0-
04		1050 X	914	-0-	-136	-0-	914 2			N	-0-	-0-
05		1085 X	911	-0-	-174	-0-	911 2			N	-0-	-0-
06		1050 X	562	-0-	-488	-0-	562 2			N	-0-	-0-
07		1085 X	447	-0-	-638	-0-	447 2			N	-0-	-0-
08		1085 X	384	-0-	-701	-0-	384 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
03		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2			N	-0-	-0-
04		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2			N	-0-	-0-
05		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3987	-0-	987	987	3987 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3161	-0-	61	1048	3161 2			N	-0-	-0-
*08		2341 N	1293	-0-	-1048	-0-	1293 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-	-0-
04		630 N	592	-0-	-38	-0-	592 2			N	-0-	-0-
05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-	-0-
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-	-0-
07		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2			N	-0-	-0-
*08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
03		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2			N	-0-	-0-
04		3420 X	3391	-0-	-29	-0-	3391 2			N	-0-	-0-
05		3534 X	3497	-0-	-37	-0-	3497 2			N	-0-	-0-
06		3480 X	3391	-0-	-89	-0-	3391 2			N	-0-	-0-
07		3596 X	3472	-0-	-124	-0-	3472 2			N	-0-	-0-
08		3596 X	3440	-0-	-156	-0-	3440 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
03		3162 X	2226	-0-	-936	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
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-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2			N	-0-	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119 2		N	-0-			27
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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722													
03		4030 X	2762	-0-	-1268	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754													
03		3627 X	3259	-0-	-368	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860													
03		2108 N	1404	-0-	-704	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
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-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760													
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-
08		186 N	43	-0-	-143	-0-	43 2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878													
03		2759 X	2409	-0-	-350	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
04		2550 X	1880	-0-	-670	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
05		2418 X	1809	-0-	-609	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
06		2340 X	1691	-0-	-649	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
07		2418 X	2174	-0-	-244	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
*08		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 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													
03		1860 N	1412	-0-	-448	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3009	-0-	9	9	3009 2		N	-0-			-0-
07		2597 N	2588	-0-	-9	-9	2588 2		N	-0-			-0-
*08		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 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 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
03		1488 N	1023	-0-	-465	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	867	-0-	-573	-0-	867 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1146	-0-	-342	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
*08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882													
03		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
04		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2904	-0-	-258	-0-	2904 2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2941 2		N	-0-			-0-
07		3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
08		3193 X	2964	-0-	-229	-0-	2964 2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750													
03		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-			-0-
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-			-0-
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N	-0-			-0-
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
07		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		N	-0-			-0-
*08		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453													
03		248 N	92	-0-	-156	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04		240 N	168	-0-	-72	-0-	168 2		N	-0-			-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
*08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998													
03		3875 X	3827	-0-	-48	-0-	3827 2		N	-0-			-0-
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-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799													
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-			-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128													
03		4681 X	3992	-0-	-689	-0-	3992 2		N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
03		3348 X	1665	-0-	-1683	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
03		2586 N	2570	-0-	-16	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
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-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
03		2387 N	2142	-0-	-245	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
05		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
06		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
07		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
*08		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
03		3100 N	4338	-0-	1238	2528	4338	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	4144	-0-	1144	3672	4144	2		N	-0-			-0-
05		7742 X	4070	-0-	-3672	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
06		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
07		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
*08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
05		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
06		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
07		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
*08		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			-0-
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 248001		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990	
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2			-0-
04	1350 N	971	-0-	-379	-0-	-0-	971	2			-0-
05	1147 N	826	-0-	-321	-0-	-0-	826	2			-0-
06	1410 N	817	-0-	-593	-0-	-0-	817	2			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			-0-
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 248102		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065	
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-	3694	2			-0-
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3642	2			-0-
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	3690	2			-0-
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	2			-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	2			-0-
*08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	4007	2			-0-

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 248104		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238	
03	3100 N	4553	-0-	1453	1453	1453	4553	2			-0-
04	3000 N	1856	-0-	-1144	309	309	1856	2			-0-
05	2297 N	1988	-0-	-309	-0-	-0-	1988	2			-0-
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2			-0-
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2			-0-
*08	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 248107		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858	
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	-0-	1127	2			-0-
04	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	-0-	1087	2			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			-0-
07	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	-0-	1077	2			-0-
*08	3100 N	3940	-0-	840	840	840	3940	2			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248190		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482	
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	341	2			-0-
04	420 N	282	-0-	-138	-0-	-0-	282	2			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			-0-
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	-0-	308	2			-0-

MITCHELL I		WELL #:		15		RRCID -> 248191		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988	
03	2883 X	2609	-0-	-274	-0-	-0-	2609	2			-0-
04	2580 X	2340	-0-	-240	-0-	-0-	2340	2			-0-
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2			-0-
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	2			-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	2			-0-
*08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	2			-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	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
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-	-0-
04		2850 X	2331	-0-	-519	-0-	2331	2		N	-0-	-0-
05		2728 X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2		N	-0-	-0-
06		3090 X	2872	-0-	-218	-0-	2872	2		N	-0-	-0-
07		3193 X	2032	-0-	-1161	-0-	2032	2		N	-0-	-0-
08		3193 X	2066	-0-	-1127	-0-	2066	2		N	-0-	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
03		3100 N	4378	-0-	1278	1278	4378	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1758	-0-	-1242	36	1758	2		N	-0-	-0-
05		2629 N	2593	-0-	-36	-0-	2593	2		N	-0-	-0-
06		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-	-0-
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-	-0-
*08		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
03		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	2032	2		N	-0-	-0-
04		2040 N	1557	-0-	-483	-0-	1557	2		N	-0-	-0-
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-	-0-
06		1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2		N	-0-	-0-
07		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-	-0-
08		2480 N	1648	-0-	-832	-0-	1648	2		N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
03		2883 X	2154	-0-	-729	-0-	2154	2		N	-0-	-0-
04		2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2558	2		N	-0-	-0-
05		2790 X	2265	-0-	-525	-0-	2265	2		N	-0-	-0-
06		2580 X	1871	-0-	-709	-0-	1871	2		N	-0-	-0-
07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-	-0-
*08		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-	-0-
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-	-0-
05		1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2		N	-0-	-0-
06		1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2		N	-0-	-0-
07		1333 N	673	-0-	-660	-0-	673	2		N	-0-	-0-
*08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
03		8680 X	7989	-0-	-691	-0-	7989	2		N	-0-	-0-
04		8100 X	6838	-0-	-1262	-0-	6838	2		N	-0-	-0-
05		8370 X	8050	-0-	-320	-0-	8050	2		N	-0-	-0-
06		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2		N	-0-	-0-
07		8339 X	8006	-0-	-333	-0-	8006	2		N	-0-	-0-
08		8060 X	7365	-0-	-695	-0-	7365	2		N	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
03		1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	2		N	-0-	-0-
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-	-0-
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
07		1736 N	1570	-0-	-166	-0-	1570	2		N	-0-	-0-
08		1674 N	1077	-0-	-597	-0-	1077	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 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

03		1643 N	616	-0-	-1027	-0-	616 2		N	-0-			-0-
04		1830 N	1208	-0-	-622	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
05		1767 N	978	-0-	-789	-0-	978 2		N	-0-			-0-
06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
*08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816													
03		3782 X	3513	-0-	-269	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3345	-0-	-45	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	3427	-0-	-76	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
06		3390 X	3198	-0-	-192	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
07		3503 X	3078	-0-	-425	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	2812	-0-	-691	-0-	2812 2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252													
03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-			-0-
04		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
06		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 2		N	-0-			-0-
07		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2		N	-0-			-0-
*08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965													
03		33015 X	29428	-0-	-3587	-0-	29428 2		N	-0-			-0-
04		31950 X	30780	-0-	-1170	-0-	30780 2		N	-0-			-0-
05		33015 X	28222	-0-	-4793	-0-	28222 2		N	-0-			-0-
06		30900 X	22420	-0-	-8480	-0-	22420 2		N	-0-			-0-
07		31806 X	30888	-0-	-918	-0-	30888 2		N	-0-			-0-
08		31806 X	26974	-0-	-4832	-0-	26974 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													
03		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3867	-0-	767	767	3867 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3471	-0-	471	1238	3471 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2886	-0-	-214	1024	2886 2		N	-0-			-0-
*08		3722 X	2698	-0-	-1024	-0-	2698 2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404													
03		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 2		N	-0-			-0-
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		N	-0-			-0-
05		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		N	-0-			-0-
06		5220 X	3134	-0-	-2086	-0-	3134 2		N	-0-			-0-
07		5394 X	3294	-0-	-2100	-0-	3294 2		N	-0-			-0-
08		5394 X	3888	-0-	-1506	-0-	3888 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981													
03		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			-0-
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	1222	-0-	-1723	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
06		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	2676	-0-	-672	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
08		3348 X	1670	-0-	-1678	-0-	1670 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	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
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
04		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
05		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-		-0-
06		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
07		1984 N	233	-0-	-1751	-0-	233 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-		-0-
04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
05		3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
06		3030 X	2491	-0-	-539	-0-	2491 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	2242	-0-	-889	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	2168	-0-	-963	-0-	2168 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
04		930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		N	-0-		-0-
05		868 N	698	-0-	-170	-0-	698 2		N	-0-		-0-
06		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2		N	-0-		-0-
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
*08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
03		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 2		N	-0-		-0-
04		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138 2		N	-0-		-0-
05		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 2		N	-0-		-0-
06		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2		N	-0-		-0-
07		5642 X	4988	-0-	-654	-0-	4988 2		N	-0-		-0-
*08		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
03		1767 N	1303	-0-	-464	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
04		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
05		1767 N	1493	-0-	-274	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
07		2635 N	1831	-0-	-804	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
08		1488 N	1131	-0-	-357	-0-	1131 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	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
03		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2		N	-0-		-0-
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2		N	-0-		-0-
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-		-0-
06		3450 X	3448	-0-	-2	-0-	3448 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	2714	-0-	-851	-0-	2714 2		N	-0-		-0-
08		3565 X	3327	-0-	-238	-0-	3327 2		N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
*08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
03		2077 N	2040	-0-	-37	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	1953	-0-	-27	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-		-0-
06		1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
08		2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1937 2		N	-0-		-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
03		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 2		N	-0-		-0-
04		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2		N	-0-		-0-
05		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928 2		N	-0-		-0-
06		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 2		N	-0-		-0-
07		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2		N	-0-		-0-
08		4774 X	4768	-0-	-6	-0-	4768 2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
03		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2		N	-0-		-0-
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2		N	-0-		-0-
05		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2		N	-0-		-0-
06		3690 X	3488	-0-	-202	-0-	3488 2		N	-0-		-0-
07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2		N	-0-		-0-
*08		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
03		6169 X	4288	-0-	-1881	-0-	4288 2		N	-0-		-0-
04		5310 X	4390	-0-	-920	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
05		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 2		N	-0-		-0-
06		5280 X	2649	-0-	-2631	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
07		4929 X	3783	-0-	-1146	-0-	3783 2		N	-0-		-0-
*08		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849 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 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

03		2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1839	-0-	-51	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1782	-0-	-264	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
08		1953 N	1689	-0-	-264	-0-	1689 2		N	-0-			-0-

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

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656													
03		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099 2		N	-0-			-0-
04		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 2		N	-0-			-0-
05		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 2		N	-0-			-0-
06		7830 X	7221	-0-	-609	-0-	7221 2		N	-0-			-0-
07		8091 X	7773	-0-	-318	-0-	7773 2		N	-0-			-0-
*08		8091 X	6644	-0-	-1447	-0-	6644 2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177													
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068													
03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-			-0-
06		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-			-0-
07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2124 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006													
03		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1834	-0-	-116	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783 2		N	-0-			-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298													
03		4309 X	2218	-0-	-2091	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
04		4170 X	2923	-0-	-1247	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
05		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3716	-0-	-34	-0-	3716 2		N	-0-			-0-
07		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			-0-
08		5022 X	3835	-0-	-1187	-0-	3835 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
04		1440 N	618	-0-	-822	-0-	618 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	759	-0-	-760	-0-	759 2			N	-0-	-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-	-0-
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-	-0-
*08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-	-0-
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2			N	-0-	-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			N	-0-	-0-
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-	-0-
07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-	-0-
08		1953 N	1476	-0-	-477	-0-	1476 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
03		3100 N	6317	-0-	3217	8188	6317 2			N	-0-	-0-
04		14604 X	6416	-0-	-8188	-0-	6416 2			N	-0-	-0-
05		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2			N	-0-	-0-
06		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2			N	-0-	-0-
07		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 2			N	-0-	-0-
*08		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-	-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-	-0-
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-	-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-	-0-
08		744 N	608	-0-	-136	-0-	608 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
03		3627 X	1968	-0-	-1659	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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 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
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07		341 N	256	-0-	-85	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176															
03		1767 N	1652	-0-	-115	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1540	-0-	-165	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
*08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726															
03		3472 X	1777	-0-	-1695	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
04		3360 X	1606	-0-	-1754	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
05		2170 X	1754	-0-	-416	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
07		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
*08		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312															
03		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	5096	2		N	-0-			-0-
04		4920 X	4784	-0-	-136	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
05		5084 X	4899	-0-	-185	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
06		4920 X	4470	-0-	-450	-0-	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
07		5084 X	4721	-0-	-363	-0-	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
08		5084 X	4986	-0-	-98	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334															
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1977	-0-	-69	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1398	-0-	-524	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256															
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
*08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614															
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
*08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4371 X	3286	-0-	-1085	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
04		3480 X	3445	-0-	-35	-0-	3445 2		N	-0-			-0-
05		3596 X	2221	-0-	-1375	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
06		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
07		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2		N	-0-			-0-
*08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102													
03		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-			-0-
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
07		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
*08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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													
03		2356 N	2004	-0-	-352	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
05		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-			-0-
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
*08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492													
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2		N	-0-			-0-
04		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-			-0-
05		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-			-0-
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3386 2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488													
03		5518 X	5094	-0-	-424	-0-	5094 2		N	-0-			-0-
04		5190 X	5042	-0-	-148	-0-	5042 2		N	-0-			-0-
05		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-			-0-
06		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2		N	-0-			-0-
07		5208 X	3008	-0-	-2200	-0-	3008 2		N	-0-			-0-
08		5208 X	5018	-0-	-190	-0-	5018 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021													
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
*08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 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	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
03	682	N	667	-0-	-15	-0-		667	2		N	-0-			-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-		633	2		N	-0-			-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-		618	2		N	-0-			-0-
06	660	N	555	-0-	-105	-0-		555	2		N	-0-			-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-		1645	2		N	-0-			-0-
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-		2416	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	255939	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13272 - 13282				
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-		6837	2		N	-0-			-0-
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-		7696	2		N	-0-			-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-		7427	2		N	-0-			-0-
06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-		8058	2		N	-0-			-0-
07	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-		7717	2		N	-0-			-0-
08	5890	X	3462	-0-	-2428	-0-		3462	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		26	RRCID ->	255944	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10444 - 12876				
03	4309	X	3568	-0-	-741	-0-		3568	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	3011	-0-	-799	-0-		3011	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	2757	-0-	-1180	-0-		2757	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	2717	-0-	-733	-0-		2717	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	2945	-0-	-620	-0-		2945	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	2916	-0-	-649	-0-		2916	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		24	RRCID ->	255961	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	13081	PERF.10184 - 12818				
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
*08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-		10711	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255980	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11842 - 13442				
03	2356	X	2083	-0-	-273	-0-		2083	2		N	-0-			-0-
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-		2347	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3360	-0-	260	260		3360	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	2811	-0-	-189	71		2811	2		N	-0-			-0-
07	2426	N	2355	-0-	-71	-0-		2355	2		N	-0-			-0-
08	2356	X	2117	-0-	-239	-0-		2117	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	255981	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	13867	PERF.13120 - 13312				
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-		1334	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1225	-0-	-185	-0-		1225	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	1037	-0-	-420	-0-		1037	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1081	-0-	-209	-0-		1081	2		N	-0-			-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		1380	2		N	-0-			-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256863	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13314	PERF.11176 - 12519				
03	2511	N	2116	-0-	-395	-0-		2116	2		N	-0-			-0-
04	2430	N	2240	-0-	-190	-0-		2240	2		N	-0-			-0-
05	2418	N	2187	-0-	-231	-0-		2187	2		N	-0-			-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		2219	2		N	-0-			-0-
07	2325	N	2186	-0-	-139	-0-		2186	2		N	-0-			-0-
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-		2272	2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	4402 X	3228	-0-	-1174	-0-	3228	2		N	-0-	-0-	
04	4260 X	3638	-0-	-622	-0-	3638	2		N	-0-	-0-	
05	4371 X	3772	-0-	-599	-0-	3772	2		N	-0-	-0-	
06	3570 X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2		N	-0-	-0-	
07	3751 X	3190	-0-	-561	-0-	3190	2		N	-0-	-0-	
*08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-	-0-	

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
03	2356 X	1380	-0-	-976	-0-	1380	2		N	-0-	-0-	
04	2970 X	825	-0-	-2145	-0-	825	2		N	-0-	-0-	
05	3069 X	1572	-0-	-1497	-0-	1572	2		N	-0-	-0-	
06	2970 X	2092	-0-	-878	-0-	2092	2		N	-0-	-0-	
07	2449 X	1718	-0-	-731	-0-	1718	2		N	-0-	-0-	
08	1581 X	1184	-0-	-397	-0-	1184	2		N	-0-	-0-	

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-	-0-	
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-	-0-	
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-	-0-	
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-	-0-	
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-	-0-	
*08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-	-0-	

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
03	4774 X	4109	-0-	-665	-0-	4109	2		N	-0-	-0-	
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-	-0-	
05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2		N	-0-	-0-	
06	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2		N	-0-	-0-	
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-	-0-	
08	5580 X	5496	-0-	-84	-0-	5496	2		N	-0-	-0-	

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-	
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	-0-	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-	
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-	-0-	

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-	
04	480 N	206	-0-	-274	-0-	206	2		N	-0-	-0-	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	-0-	
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-	-0-	
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	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 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
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-	-0-	
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2			N	-0-	-0-	
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-	-0-	
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2			N	-0-	-0-	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-	
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-	-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206													
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-	-0-	
04		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2			N	-0-	-0-	
05		1674 N	1438	-0-	-236	-0-	1438 2			N	-0-	-0-	
06		1710 N	1481	-0-	-229	-0-	1481 2			N	-0-	-0-	
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-	-0-	
*08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 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													
03		3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3483 2	17 9		N	15	175	
04		3480 X	3366	-0-	-114	-0-	3278 2	88 9		N	80	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	

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784													
03		930 N	878	-0-	-52	-0-	878 2			N	-0-	-0-	
04		1110 N	929	-0-	-181	-0-	929 2			N	-0-	-0-	
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-	-0-	
06		840 N	833	-0-	-7	-0-	833 2			N	-0-	-0-	
07		961 N	844	-0-	-117	-0-	844 2			N	-0-	-0-	
08		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2			N	-0-	-0-	

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298													
03		558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2			N	-0-	-0-	
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-	-0-	
05		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2			N	-0-	-0-	
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2			N	-0-	-0-	
07		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2			N	-0-	-0-	
08		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2			N	-0-	-0-	

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624													
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-	-0-	
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-	-0-	
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-	-0-	
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-	-0-	
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	-0-	
*08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 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													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

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
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		6913 X	6604	-0-	-309	-0-	6604 2			N	-0-	-0-
04		6690 X	6007	-0-	-683	-0-	6007 2			N	-0-	-0-
05		6758 X	6319	-0-	-439	-0-	6319 2			N	-0-	-0-
06		6510 X	6163	-0-	-347	-0-	6163 2			N	-0-	-0-
07		6603 X	6292	-0-	-311	-0-	6292 2			N	-0-	-0-
08		6603 X	6182	-0-	-421	-0-	6182 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-	-0-
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2			N	-0-	-0-
05		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2			N	-0-	-0-
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2			N	-0-	-0-
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2			N	-0-	-0-
08		2449 N	2326	-0-	-123	-0-	2326 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
03		2552 N	2456	-0-	-96	-0-	2456 2			N	-0-	-0-
04		2250 N	2066	-0-	-184	-0-	2066 2			N	-0-	-0-
05		2728 X	2018	-0-	-710	-0-	2018 2			N	-0-	-0-
06		2640 X	1976	-0-	-664	-0-	1976 2			N	-0-	-0-
07		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2			N	-0-	-0-
*08		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
03		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2945 2			N	-0-	-0-
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2			N	-0-	-0-
05		3410 X	3026	-0-	-384	-0-	3026 2			N	-0-	-0-
06		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2			N	-0-	-0-
07		3410 X	2437	-0-	-973	-0-	2437 2			N	-0-	-0-
08		3410 X	2986	-0-	-424	-0-	2986 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
03		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 2			N	-0-	-0-
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2			N	-0-	-0-
05		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2			N	-0-	-0-
06		4470 X	3254	-0-	-1216	-0-	3254 2			N	-0-	-0-
07		4619 X	2092	-0-	-2527	-0-	2092 2			N	-0-	-0-
08		4619 X	3928	-0-	-691	-0-	3928 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
03		620 N	557	-0-	-63	-0-	557 2			N	-0-	-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-	-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-	-0-
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-	-0-
*08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 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												
03		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224 2			N	-0-	-0-
04		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2			N	-0-	-0-
05		3844 X	3804	-0-	-40	-0-	3804 2			N	-0-	-0-
06		3720 X	2937	-0-	-783	-0-	2937 2			N	-0-	-0-
07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2			N	-0-	-0-
08		3844 X	3341	-0-	-503	-0-	3341 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	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2449 N	1693	-0-	-756	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1715	-0-	-295	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
06		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
*08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
03		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1159	-0-	-360	-0-	1159	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
03		3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2536	-0-	-404	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2614	-0-	-393	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
06		2820 X	2481	-0-	-339	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2519	-0-	-209	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
08		2604 N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	2		N	-0-			-0-
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	922	-0-	-128	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	911	-0-	-174	-0-	911	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
03		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1602	-0-	-138	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
05		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
06		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
03		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
04		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-			-0-
05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
06		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
*08		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793														
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
04		1980 N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
06		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3724	-0-	624	624	3724	2		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3906	-0-	806	1430	3906	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1612 X	1284	-0-	-328	-0-		1284 2				-0-
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-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
03		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-		10392 2				-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
03		3007 X	2137	-0-	-870	-0-		2137 2				-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
03		961 N	949	-0-	-12	-0-		949 2				-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
03		4557 X	4130	-0-	-427	-0-		4130 2				-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395 2				-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-		984 2				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2		N	-0-	-0-
04		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2		N	-0-	-0-
05		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2		N	-0-	-0-
06		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2		N	-0-	-0-
07		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2		N	-0-	-0-
*08		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-	-0-
04		3630 X	3629	-0-	-1	-0-	3629	2		N	-0-	-0-
05		3844 X	3720	-0-	-124	-0-	3720	2		N	-0-	-0-
06		3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3451	2		N	-0-	-0-
07		3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3256	2		N	-0-	-0-
08		3782 X	3344	-0-	-438	-0-	3344	2		N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
03		4030 X	3480	-0-	-550	-0-	3480	2		N	-0-	-0-
04		3900 X	3845	-0-	-55	-0-	3845	2		N	-0-	-0-
05		4588 X	4021	-0-	-567	-0-	4021	2		N	-0-	-0-
06		4440 X	3981	-0-	-459	-0-	3981	2		N	-0-	-0-
07		4588 X	3667	-0-	-921	-0-	3667	2		N	-0-	-0-
08		4030 X	2963	-0-	-1067	-0-	2963	2		N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
03		806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2		N	-0-	-0-
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-	-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	-0-
07		1209 N	825	-0-	-384	-0-	825	2		N	-0-	-0-
08		1054 N	757	-0-	-297	-0-	757	2		N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
03		5611 X	4340	-0-	-1271	-0-	4340	2		N	-0-	-0-
04		5430 X	5398	-0-	-32	-0-	5398	2		N	-0-	-0-
05		5611 X	5016	-0-	-595	-0-	5016	2		N	-0-	-0-
06		5010 X	4483	-0-	-527	-0-	4483	2		N	-0-	-0-
07		5580 X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2		N	-0-	-0-
08		5580 X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
03		3317 X	3050	-0-	-267	-0-	3050	2		N	-0-	-0-
04		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	2998	2		N	-0-	-0-
05		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-	-0-
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-	-0-
07		3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2		N	-0-	-0-
08		3503 X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
04		1770 N	1534	-0-	-236	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
05		1767 N	1611	-0-	-156	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
06		1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
*08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 266244		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718		
03		2604 N	2414	-0-	-190	-0-	2414 2		N	-0-		-0-
04		2370 N	2082	-0-	-288	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-		-0-
06		2340 N	2209	-0-	-131	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
08		2263 N	1804	-0-	-459	-0-	1804 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		
03		8277 X	6080	-0-	-2197	-0-	6080 2		N	-0-		-0-
04		6840 X	5977	-0-	-863	-0-	5977 2		N	-0-		-0-
05		7161 X	5962	-0-	-1199	-0-	5962 2		N	-0-		-0-
06		6930 X	5988	-0-	-942	-0-	5988 2		N	-0-		-0-
07		7161 X	6547	-0-	-614	-0-	6547 2		N	-0-		-0-
*08		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 266317		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956		
03		3875 X	3802	-0-	-73	-0-	3802 2		N	-0-		-0-
04		3660 X	3408	-0-	-252	-0-	3408 2		N	-0-		-0-
05		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
06		3690 X	3304	-0-	-386	-0-	3304 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	3383	-0-	-430	-0-	3383 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3019	-0-	-794	-0-	3019 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28		RRCID -> 266344		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700		
03		2728 N	2725	-0-	-3	-0-	2725 2		N	-0-		-0-
04		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
05		2728 N	2645	-0-	-83	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
06		2640 N	2616	-0-	-24	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
07		2728 N	2558	-0-	-170	-0-	2558 2		N	-0-		-0-
08		2635 N	2634	-0-	-1	-0-	2634 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 266345		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214		
03		3596 X	2335	-0-	-1261	-0-	2335 2		N	-0-		-0-
04		3780 X	3099	-0-	-681	-0-	3099 2		N	-0-		-0-
05		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		N	-0-		-0-
06		3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627 2		N	-0-		-0-
07		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-		-0-
08		3999 X	3605	-0-	-394	-0-	3605 2		N	-0-		-0-

CORYY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 266436		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690		
03		5053 X	2457	-0-	-2596	-0-	2457 2		N	-0-		-0-
04		4890 X	2423	-0-	-2467	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
05		5053 X	2196	-0-	-2857	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
06		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-		-0-
07		2511 X	1784	-0-	-727	-0-	1784 2		N	-0-		-0-
08		2511 X	1293	-0-	-1218	-0-	1293 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	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	
03	1821 N	1733	-0-	-88	-0-	1733 2		N	-0-			-0-	
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			-0-	
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-	
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-			-0-	
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-			-0-	
*08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		N	-0-			-0-	

MITCHELL I		WELL #:		14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10736 - 12152		
03	3844 X	2719	-0-	-1125	-0-	2719 2		N	-0-			-0-	
04	3360 X	1676	-0-	-1684	-0-	1676 2		N	-0-			-0-	
05	3472 X	1541	-0-	-1931	-0-	1541 2		N	-0-			-0-	
06	3360 X	1282	-0-	-2078	-0-	1282 2		N	-0-			-0-	
07	3224 X	776	-0-	-2448	-0-	776 2		N	-0-			-0-	
08	2728 X	1310	-0-	-1418	-0-	1310 2		N	-0-			-0-	

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13533	PERF.11168 - 12488		
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			-0-	
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-			-0-	
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-			-0-	
06	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-			-0-	
07	2728 N	2366	-0-	-362	-0-	2366 2		N	-0-			-0-	
08	2728 N	2221	-0-	-507	-0-	2221 2		N	-0-			-0-	

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282933	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11297 - 15289		
03	3937 X	3746	-0-	-191	-0-	3746 2		N	-0-			-0-	
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-			-0-	
05	3937 X	2436	-0-	-1501	-0-	2436 2		N	-0-			-0-	
06	3630 X	2321	-0-	-1309	-0-	2321 2		N	-0-			-0-	
07	3937 X	3374	-0-	-563	-0-	3374 2		N	-0-			-0-	
08	3937 X	3129	-0-	-808	-0-	3129 2		N	-0-			-0-	

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:		2	RRCID ->	233724	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12117	PERF. 9736 - 10478
TXU MINING CO.													
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-	
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-	
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3		N	-0-			-0-	
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-	
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-	

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237250	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11256 - 11536		
03	4154 X	1303	-0-	-2851	-0-	1303 3		N	-0-			-0-	
04	3990 X	591	-0-	-3399	-0-	591 3		N	-0-			-0-	
05	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982 3		N	-0-			-0-	
06	1620 X	1249	-0-	-371	-0-	1249 3		N	-0-			-0-	
07	1488 X	1284	-0-	-204	-0-	1284 3		N	-0-			-0-	
08	2976 X	2259	-0-	-717	-0-	2259 3		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3	N	-0-	-0-
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-	-0-
05		2139 N	1675	-0-	-464	-0-	1675 3	N	-0-	-0-
06		3000 N	4035	-0-	1035	-0-	4035 3	N	-0-	-0-
07		2860 N	1825	-0-	-1035	-0-	1825 3	N	-0-	-0-
*08		3100 N	3736	-0-	636	-0-	3736 3	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685										
03		403 N	286	-0-	-117	-0-	286 3	N	-0-	-0-
04		360 N	50	-0-	-310	-0-	50 3	N	-0-	-0-
05		217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3	N	-0-	-0-
06		270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3	N	-0-	-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435										
03		651 N	438	-0-	-213	-0-	438 3	N	-0-	-0-
04		540 N	403	-0-	-137	-0-	403 3	N	-0-	-0-
05		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-	-0-
06		420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3	N	-0-	-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-
08		434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437										
03		248 N	108	-0-	-140	-0-	108 3	N	-0-	-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510										
03		651 N	552	-0-	-99	-0-	552 3	N	-0-	-0-
04		660 N	335	-0-	-325	-0-	335 3	N	-0-	-0-
05		651 N	570	-0-	-81	-0-	570 3	N	-0-	-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-	-0-
*08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021										
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 3	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802													
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
03		1054 N	907	-0-	-147	-0-	907 3		N	-0-			-0-
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-

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													
03		868 N	837	-0-	-31	-0-	60 1	776 2	Y	1	4 1		3
							1 9						
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
							2 9						
06		810 N	554	-0-	-256	-0-	29 1	523 2	Y	2	4 1		3
							2 9						
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

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626													
03		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	189 1	2425 2	N	-0-	4 1		3
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
							3 9						
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-			2

XTO ENERGY INC. 945936													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230													
03		589 N	207	-0-	-382	-0-	207 2		N	-0-			-0-
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-

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													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 PROD	INJECT. (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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

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

BONNER, BOBBY				WELL #:	2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2 1	414 2	N	-0-		13	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2 1	338 2	N	-0-		13	
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	5 1	828 2	N	-0-		13	
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	6 1	949 2	N	-0-		13	
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	3 1	506 2	N	-0-		13	
08	837 N	213	-0-	-624	-0-	1 1	212 2	N	-0-		-0-	

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

BONNER, BOBBY				WELL #:	6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	6 1	1020 2	N	-0-		80	
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	5 1	756 2	N	-0-		80	
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	4 1	776 2	N	-0-		80	
06	930 N	753	-0-	-177	-0-	5 1	748 2	N	-0-		80	
07	775 N	688	-0-	-87	-0-	4 1	684 2	N	-0-		80	
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	4 1	691 2	N	-0-		-0-	

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) 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
03	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	35	1	6108	2	N	-0-			69
04	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	38	1	6044	2	N	-0-			69
05	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	57	1	5879	2	N	-0-			69
06	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	75	1	7414	2	N	-0-			69
07	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	71	1	6780	2	N	-0-			69
*08	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	69	1	6387	2	N	9			78
						10	9							

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10633 - 10696
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10690 - 10706
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	2108 N	643	-0-	-1465	-0-	35	1	608	2	N	-0-	44
04	1320 N	500	-0-	-820	-0-	33	1	467	2	N	-0-	44
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	-0-	44
06	630 N	497	-0-	-133	-0-	33	1	464	2	N	-0-	44
07	527 N	31	-0-	-496	-0-	31	1			N	-0-	44
08	806 N	31	-0-	-775	-0-	31	1			N	-0-	-0-

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10739 - 10794
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-		20
04	14B2 EXT	22	-0-	22	26	22	2		N	-0-		20
05	14B2 EXT	5	-0-	5	31	5	2		N	-0-		20
06	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		20
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// 05499 175 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 11860			PERF.10775 - 11568		
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-			57
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	1	1	94	2	N	-0-			57
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	1	1	90	2	N	-0-			57
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	1	1	116	2	N	-0-			57
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-			57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221090		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11960			PERF.10763 - 11561		
03	2591 N	707	-0-	-1884	-0-	4	1	703	2	N	-0-			35
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	2	N	-0-			35
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-			35
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	6	1	970	2	N	448	216	1	267
07	777 X	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	2	N	-0-			267
*08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	2	N	-0-			267
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10874 - 11096		
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	2	N	-0-			60
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	6	1	931	2	N	-0-			60
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	997	2	N	-0-			60
06	1020 N	987	-0-	-33	-0-	6	1	981	2	N	-0-			60
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	7	1	1164	2	N	-0-			60
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	7	1	1225	2	N	-0-			60
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 12130			PERF.10905 - 11919		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222664		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 12370			PERF.11153 - 12139		
03	744 N	282	-0-	-462	-0-	2	1	280	2	N	-0-			20
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	2	N	-0-			20
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	N	-0-			20
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	N	-0-			20
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	4	1	623	2	N	-0-			20
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	3	1	489	2	N	68			88
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233775		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 12081			PERF.10844 - 11844		
03	1860 N	918	-0-	-942	-0-	5	1	913	2	N	-0-			27
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1066	2	N	-0-			27
05	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	7	1	1242	2	N	-0-			27
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	2	N	-0-			27
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	11	1	1816	2	N	-0-			27
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	10	1	1624	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
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			-0-
07	837 N	153	-0-	-684	-0-	153 3	N	-0-			-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 10759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334 - 10509
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 1	320 2	N	-0-	1 1	79
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	5 1	852 2	N	1	1 1	79
						1 9					
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	5 1	787 2	N	-0-		79
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	8 1	1286 2	N	-0-		79
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5 1	823 2	N	-0-	1 1	78
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	5 1	876 2	N	-0-		78

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		25
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2		N	-0-		25
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		25
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-		25
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		25
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-		-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		05499 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11458 - 11486
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10728 - 11457
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658									
BARRON, ETHEL B		WELL #:		1	RRCID ->	015372	COMPL. DATE	03/12/1962	TOTAL DEPTH	3285	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRON (WOODBINE)		//CONT.// 05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE						
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		//CONT.// 909658												
BARRON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	NO RPT	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	NO RPT	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	NO RPT	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	NO RPT	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	NO RPT	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	3736	3	N	NO RPT	-0-		-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						
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-		-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-		-0-
05	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-		-0-
06	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	3	N	-0-	-0-		-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-		-0-
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	3736	3	N	-0-	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
MCMAHON, RICHARD L.		090870												
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 1		RRCID -> 145041		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106						
03	2201	N	1373	-0-	-828	B	-0-	69	1	Y	-0-	-0-		5
04	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	120	1	Y	-0-	-0-		5
05	1891	N	1237	-0-	-654	B	-0-	58	1	Y	8	-0-		13
								9	9					
06	1320	N	1017	-0-	-303	B	-0-	43	1	Y	2	-0-		15
								2	9					
07	2201	N	1647	-0-	-554	B	-0-	79	1	Y	-0-	-0-		15
*08	887	X	887	-0-	-0-	B	-0-	41	1	Y	-0-	-0-		15

MCMAHON, RICHARD L.		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 4		RRCID -> 168093		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

MCMAHON, RICHARD L.		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5		RRCID -> 241375		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202						
03	4805	X	2637	-0-	-2168	B	-0-	133	1	Y	-0-	-0-		11
04	3900	X	1771	-0-	-2129	B	-0-	83	1	Y	-0-	-0-		11
05	4030	X	1851	-0-	-2179	B	-0-	87	1	Y	-0-	-0-		11
06	3036	X	3036	-0-	-0-	B	-0-	129	1	Y	13	-0-		24
								14	9					
07	4402	X	4402	-0-	-0-	B	-0-	211	1	Y	-0-	-0-		24
*08	4599	X	4599	-0-	-0-	B	-0-	210	1	Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1369 X	1369	-0-	-0- B	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-	12		
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		
06	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	4	9	59	1	1337	2	Y	2	18
07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	2	9	43	1	852	2	Y	-0-	18
*08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	18		

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
03	2666 X	1672	-0-	-994 B	-0-	1672	2			N	-0-	147		
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		

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62		
08	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														
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73		
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73		
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73		
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73		

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
03	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	90	1	3962	2	N	-0-	42		
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-	-0-		

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
03	3968 X	3144	-0-	-824 B	-31579	46	1	3098	2	N	-0-	-0-		
04	3660 X	4258	-0-	598 B	-30981	239	1	4019	2	N	-0-	-0-		
05	3658 X	4559	-0-	901 B	-30080	222	1	4337	2	N	-0-	-0-		
06	3510 X	4231	-0-	721 B	-29359	196	1	4035	2	N	-0-	-0-		
07	4402 X	4256	-0-	-146 B	-29359	85	1	4171	2	N	-0-	-0-		
08	4433 X	4328	-0-	-105 B	-29359	66	1	4262	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		6107 X	4844	-0-	-1263 B	-270992	102 1	4742 2	N	-0-		34
04		5580 X	4449	-0-	-1131 B	-270992	279 1	4170 2	N	-0-		34
05		5487 X	4519	-0-	-968 B	-270992	251 1	4268 2	N	-0-		34
06		5280 X	4163	-0-	-1117 B	-270992	223 1	3940 2	N	-0-		34
07		4836 X	5586	-0-	750 B	-270242	142 1	5444 2	N	-0-		34
08		4836 X	4709	-0-	-127 B	-270242	103 1	4606 2	N	-0-		-0-

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588												
03		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	35 1	2374 2	N	-0-		10
04		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	72 1	1211 2	N	-0-		10
05		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	47 1	913 2	N	-0-		10
06		750 N	550	-0-	-200 B	-0-	26 1	524 2	N	-0-		10
07		775 N	665	-0-	-110 B	-0-	13 1	652 2	N	-0-		10
08		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	12 1	756 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246												
03		3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	83 1	3459 2	N	-0-		10
04		3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	233 1	3401 2	N	-0-		10
05		4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	231 1	3892 2	N	-0-		10
06		3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	181 1	3091 2	N	-0-		10
07		4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	111 1	3907 2	N	-0-		10
*08		4163 X	4163	-0-	-0- B	-0-	95 1	4068 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422												
03		6479 X	6111	-0-	-368 B	-0-	120 1	5991 2	N	-0-		42
04		5730 X	4967	-0-	-763 B	-0-	308 1	4659 2	N	-0-		42
05		5890 X	4172	-0-	-1718 B	-0-	234 1	3938 2	N	-0-		42
06		5910 X	5443	-0-	-467 B	-0-	282 1	5161 2	N	-0-		42
07		6107 X	5161	-0-	-946 B	-0-	134 1	5027 2	N	-0-		42
08		6107 X	5072	-0-	-1035 B	-0-	109 1	4963 2	N	-0-		-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060												
03		310 N	73	-0-	-237 B	-0-	1 1	72 2	N	-0-		-0-
04		300 N	89	-0-	-211 B	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-
05		155 N	45	-0-	-110 B	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-
07		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	1 1	52 2	N	-0-		-0-
*08		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	1 1	55 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581												
03		1333 N	677	-0-	-656 B	-0-	10 1	667 2	N	-0-		-0-
04		1350 N	860	-0-	-490 B	-0-	48 1	812 2	N	-0-		-0-
05		868 N	833	-0-	-35 B	-0-	41 1	792 2	N	-0-		-0-
06		2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	134 1	2752 2	N	-0-		-0-
07		2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	52 1	2557 2	N	-0-		-0-
*08		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	44 1	2804 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832												
03		496 N	183	-0-	-313 B	-0-	34 1	149 2	N	-0-		-0-
04		480 N	342	-0-	-138 B	-0-	48 1	294 2	N	-0-		-0-
05		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	48 1	318 2	N	-0-		-0-
06		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	48 1	344 2	N	-0-		-0-
07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	38 1	333 2	N	-0-		-0-
08		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	37 1	331 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 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
03		2046 N	1281	-0-	-765 B	-0-			50	1	1231	2	N	-0-					-0-
04		1740 N	1333	-0-	-407 B	-0-			104	1	1229	2	N	-0-					-0-
05		1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-			91	1	1157	2	N	-0-					-0-
06		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-			112	1	1658	2	N	-0-					-0-
07		1364 N	1260	-0-	-104 B	-0-			56	1	1204	2	N	-0-					-0-
08		1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-			49	1	1122	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265																			
03		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-			32	1	2162	2	N	-0-					-0-
04		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-			96	1	1618	2	N	-0-					-0-
05		1441 X	1441	-0-	-0- B	-0-			70	1	1371	2	N	-0-					-0-
06		1315 X	1315	-0-	-0- B	-0-			61	1	1254	2	N	-0-					-0-
07		1307 X	1307	-0-	-0- B	-0-			26	1	1281	2	N	-0-					-0-
*08		1074 X	1074	-0-	-0- B	-0-			16	1	1058	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721																			
03		1996 X	1996	-0-	-0- B	-0-			29	1	1967	2	N	-0-					-0-
04		2364 X	2364	-0-	-0- B	-0-			133	1	2231	2	N	-0-					-0-
05		2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-			145	1	2828	2	N	-0-					-0-
06		1702 X	1702	-0-	-0- B	-0-			79	1	1623	2	N	-0-					-0-
07		2260 X	2260	-0-	-0- B	-0-			45	1	2215	2	N	-0-					-0-
*08		1903 X	1903	-0-	-0- B	-0-			29	1	1874	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084																			
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
06		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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028																			
03		186 N	114	-0-	-72 B	-0-			2	1	112	2	N	-0-					-0-
04		150 N	111	-0-	-39 B	-0-			6	1	105	2	N	-0-					-0-
05		124 N	82	-0-	-42 B	-0-			4	1	78	2	N	-0-					-0-
06		304 N	304	-0-	-0- B	-0-			14	1	290	2	N	-0-					-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-			3	1	135	2	N	-0-					-0-
*08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-			2	1	98	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300																			
03		1550 N	1477	-0-	-73 B	-0-			53	1	1424	2	N	-0-					-0-
04		2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-			173	1	2386	2	N	-0-					-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-			153	1	2375	2	N	-0-					-0-
06		2823 N	2823	-0-	-0- B	-0-			160	1	2663	2	N	-0-					-0-
07		1550 N	1324	-0-	-226 B	-0-			57	1	1267	2	N	-0-					-0-
08		1550 N	1253	-0-	-297 B	-0-			50	1	1203	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376																			
03		7868 X	7868	-0-	-0- B	-0-			31	1	7837	2	N	-0-					-0-
04		7746 X	7746	-0-	-0- B	-0-			30	1	7716	2	N	-0-					-0-
05		7874 X	7874	-0-	-0- B	-0-			31	1	7843	2	N	-0-					-0-
06		7620 X	7534	-0-	-86 B	-0-			30	1	7504	2	N	-0-					-0-
07		7998 X	7820	-0-	-178 B	-0-			31	1	7789	2	N	-0-					-0-
*08		8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-			31	1	8062	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-		81	1	1098	3	N	-0-	-0-
04		510 N	380	-0-	-130	B	-0-		28	1	352	3	N	-0-	-0-
05		589 N	544	-0-	-45	B	-0-		39	1	505	3	N	-0-	-0-
06		870 N	773	-0-	-97	B	-0-		54	1	719	3	N	-0-	-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	B	-0-		135	1	851	2	N	-0-	-0-
*08		1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-		160	1	967	2	N	-0-	-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															

03		341 N	257	-0-	-84	B	-0-		26	1	231	3	N	-0-	-0-
04		240 N	108	-0-	-132	B	-0-		8	1	100	3	N	-0-	-0-
05		248 N	118	-0-	-130	B	-0-		8	1	110	3	N	-0-	-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-		19	1	252	3	N	-0-	-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-		45	1	285	2	N	-0-	-0-
*08		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-		62	1	374	2	N	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816															

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648															

03		497 N	497	-0-	-0-	B	-0-		497	3			N	-0-	-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-		226	3			N	-0-	-0-
05		186 N	42	-0-	-144	B	-0-		42	3			N	-0-	-0-
06		480 N	38	-0-	-442	B	-0-		38	3			N	-0-	-0-
07		248 N	138	-0-	-110	B	-0-		10	1	128	2	N	-0-	-0-
*08		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-		143	2			N	-0-	-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686															

03		2608 N	2608	-0-	-0-	B	-0-		2608	3			N	-0-	-0-
04		2490 N	2487	-0-	-3	B	-0-		2487	3			N	-0-	-0-
05		2591 N	2591	-0-	-0-	B	-0-		2591	3			N	-0-	-0-
06		2575 N	2575	-0-	-0-	B	-0-		2575	3			N	-0-	-0-
07		2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-		185	1	2427	2	N	-0-	-0-
08		2573 N	2572	-0-	-1	B	-0-		2572	2			N	-0-	-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683															

03		2114 N	2114	-0-	-0-	B	-0-		2114	3			N	-0-	-0-
04		2202 N	2202	-0-	-0-	B	-0-		2202	3			N	-0-	-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0-	B	-0-		2070	3			N	-0-	-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0-	B	-0-		1941	3			N	-0-	-0-
07		1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-		125	1	1639	2	N	-0-	-0-
*08		1878 N	1878	-0-	-0-	B	-0-		1878	2			N	-0-	-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906															

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-			-0-
04		900 N	819	-0-	-81 B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
05		899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
06		840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
07		837 N	766	-0-	-71 B	-0-	54	1	712	2	N	-0-			-0-
08		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-			-0-

BLAZEK		WELL #: 3X		RRCID -> 168944		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14419 - 14699					
03		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
04		1890 N	1869	-0-	-21 B	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
05		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-			-0-
06		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
07		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	141	1	1849	2	N	-0-			-0-
*08		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-			-0-

ADKINS		WELL #: 1		RRCID -> 168945		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14550 - 14730					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 168971		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14260 - 14730					
03		651 N	502	-0-	-149 B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-			-0-
05		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
06		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	3			N	-0-			-0-
07		651 N	609	-0-	-42 B	-0-	43	1	566	2	N	-0-			-0-
*08		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-			-0-

KELLY "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071					
03		372 X	127	-0-	-245 B	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
04		360 X	129	-0-	-231 B	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
05		372 X	195	-0-	-177 B	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
06		180 X	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
07		186 X	144	-0-	-42 B	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			-0-
08		186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116	2			Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181358		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 12930					
03		3862 X	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-			-0-
04		3630 X	2737	-0-	-893 B	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
05		3751 X	2745	-0-	-1006 B	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
06		4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007	3			N	-0-			-0-
07		3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	275	1	3606	2	N	-0-			-0-
08		3751 X	3714	-0-	-37 B	-0-	3714	2			N	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 1L		RRCID -> 181721		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9359 - 9946					
03		1829 N	1776	-0-	-53 B	-0-	1776	3			Y	-0-			-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			Y	-0-			-0-
05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			Y	-0-			-0-
06		1710 N	1529	-0-	-181 B	-0-	1529	3			Y	-0-			-0-
07		1736 N	1499	-0-	-237 B	-0-	106	1	1393	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	1520	-0-	1520 B	1520	1520	2			Y	-0-			-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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2697 X	2618	-0-	-79 B	-0-	2618	3			Y	-0-				-0-
04		2610 X	1785	-0-	-825 B	-0-	1785	3			Y	-0-				-0-
05		2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3			Y	-0-				-0-
06		2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			Y	-0-				-0-
07		2604 X	2574	-0-	-30 B	-0-	183	1	2391	2	Y	-0-				-0-
08		2790 N	2459	-0-	-331 B	-0-	2459	2			Y	-0-				-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122																
03		2666 X	2239	-0-	-427 B	-0-	2239	3			Y	-0-				-0-
04		2460 X	2202	-0-	-258 B	-0-	2202	3			Y	-0-				-0-
05		2542 X	2433	-0-	-109 B	-0-	2433	3			Y	-0-				-0-
06		2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			Y	-0-				-0-
07		2263 X	1924	-0-	-339 B	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-				-0-
*08		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			Y	-0-				-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038																
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
04		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-				-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
07		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	37	1	484	2	N	-0-				-0-
*08		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-				-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973																
03		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
04		450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
05		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
06		450 N	266	-0-	-184 B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
07		403 N	153	-0-	-250 B	-0-	11	1	142	2	N	-0-				-0-
*08		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-				-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297																
03		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-				-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-				-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-				-0-
06		1230 N	1132	-0-	-98 B	-0-	1132	3			N	-0-				-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	105	1	1377	2	N	-0-				-0-
08		1457 N	880	-0-	-577 B	-0-	880	2			N	-0-				-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948																
03		3069 X	2761	-0-	-308 B	-0-	2761	3			Y	-0-				-0-
04		2970 X	2703	-0-	-267 B	-0-	2703	3			Y	-0-				-0-
05		3069 X	2964	-0-	-105 B	-0-	2964	3			Y	-0-				-0-
06		2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3			Y	-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-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530																
03		2511 X	2434	-0-	-77 B	-0-	2434	3			Y	-0-				-0-
04		2400 X	2327	-0-	-73 B	-0-	2327	3			Y	-0-				-0-
05		2511 X	2452	-0-	-59 B	-0-	2452	3			Y	-0-				-0-
06		2430 X	2350	-0-	-80 B	-0-	2350	3			Y	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
03	1333 N	989	-0-	-344 B	-0-	989 3		Y	-0-			-0-
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-

KELLY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 186120		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9492 - 12580		
03	1333 X	1306	-0-	-27 B	-0-	1306 3		Y	-0-			-0-
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-

LEE ROY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186432		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12822 - 13000		
03	4619 X	4222	-0-	-397 B	-0-	4222 3		N	-0-			-0-
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-

KELLY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187312		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9500 - 13066		
03	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 3		Y	-0-			-0-
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-

WALKER, M.P. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187609		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13520 - 13898		
03	3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	258 1	3577 3	N	-0-			-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187619		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13624 - 13964		
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	4 1	39 3	N	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	10 1	130 3	N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	20 1	129 2	N	-0-			-0-
*08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	19 1	114 2	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 188766		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12915 - 13019		
03	4681 X	4117	-0-	-564 B	-0-	4117 3		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4136	-0-	-394 B	-0-	4136 3		Y	-0-			-0-
05	4681 X	4220	-0-	-461 B	-0-	4220 3		Y	-0-			-0-
06	4230 X	4154	-0-	-76 B	-0-	4154 3		Y	-0-			-0-
07	4278 X	3779	-0-	-499 B	-0-	268 1	3511 2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	2060	-0-	-2187 B	-0-	2060 2		Y	-0-			-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 (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6913 X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	6120 X	43	-0-	-6077 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	6404 X	6404	-0-	-0- B	-0-	6404	3			Y	-0-					-0-
06	11791 X	11791	-0-	-0- B	-0-	11790	3	1	9	Y	1	1	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-

HODGES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205518		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13312 - 13585						
03	3069 X	3172	-0-	103 B	-123166	3172	3			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2591	-0-	-379 B	-123166	2591	3			Y	-0-					-0-
05	3069 X	3083	-0-	14 B	-123152	3083	3			Y	-0-					-0-
06	3060 X	3038	-0-	-22 B	-123152	3038	3			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2992	-0-	-170 B	-123152	116	1	2876	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	3050	-0-	-81 B	-123152	126	1	2924	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 205530		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 14121		PERF.13398 - 13594						
03	6510 X	5889	-0-	-621 B	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
04	6300 X	5415	-0-	-885 B	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
05	6510 X	6157	-0-	-353 B	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
06	6150 X	4916	-0-	-1234 B	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-
07	5983 X	5672	-0-	-311 B	-0-	219	1	5453	2	Y	-0-					-0-
08	6107 X	5920	-0-	-187 B	-0-	245	1	5675	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205545		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13340 - 13618						
03	1953 N	1576	-0-	-377 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1577	-0-	-35 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	1136	-0-	-394 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	66	1	1640	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1548	-0-	-33 B	-0-	64	1	1484	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 1		RRCID -> 206676		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13333 - 13389						
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360 N	172	-0-	-188 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	372 N	158	-0-	-214 B	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	12	1	276	2	N	-0-					-0-

HODGES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207010		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14038		PERF.13452 - 13643						
03	5456 X	5287	-0-	-169 B	-46788	5287	3			Y	-0-					-0-
04	5190 X	5079	-0-	-111 B	-46788	5079	3			Y	-0-					-0-
05	5363 X	5215	-0-	-148 B	-46788	5215	3			Y	-0-					-0-
06	5130 X	5096	-0-	-34 B	-46788	5096	3			Y	-0-					-0-
07	5301 X	5254	-0-	-47 B	-46788	203	1	5051	2	Y	-0-					-0-
08	5239 X	5212	-0-	-27 B	-46788	216	1	4996	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207075		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13165 - 13219						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	6903 X	6903	-0-	-0-	B	-0-	6903	3		Y	-0-	-0-
04	5910 X	5601	-0-	-309	B	-0-	5601	3		Y	-0-	-0-
05	6107 X	6012	-0-	-95	B	-0-	6012	3		Y	-0-	-0-
06	6690 X	5316	-0-	-1374	B	-0-	5316	3		Y	-0-	-0-
07	6913 X	5660	-0-	-1253	B	-0-	219	1	5441 2	Y	-0-	-0-
08	5983 X	5948	-0-	-35	B	-0-	246	1	5702 2	Y	-0-	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
03	3488 X	3488	-0-	-0-	B	-0-	3488	3		N	-0-	-0-
04	3347 X	3347	-0-	-0-	B	-0-	3347	3		N	-0-	-0-
05	3434 X	3434	-0-	-0-	B	-0-	3434	3		N	-0-	-0-
06	3390 X	3283	-0-	-107	B	-0-	3283	3		N	-0-	-0-
07	3503 X	3463	-0-	-40	B	-0-	134	1	3329 2	N	-0-	-0-
08	3503 X	3499	-0-	-4	B	-0-	145	1	3354 2	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
03	5270 X	5134	-0-	-136	B	-0-	5134	3		Y	-0-	-0-
04	5100 X	4928	-0-	-172	B	-0-	4928	3		Y	-0-	-0-
05	5239 X	5021	-0-	-218	B	-0-	5021	3		Y	-0-	-0-
06	4980 X	4873	-0-	-107	B	-0-	4873	3		Y	-0-	-0-
07	5193 X	5193	-0-	-0-	B	-0-	201	1	4992 2	Y	-0-	-0-
*08	5156 X	5156	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4943 2	Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
03	620 N	5	-0-	-615	B	-0-	5	3		N	-0-	-0-
04	1500 N	2	-0-	-1498	B	-0-	2	3		N	-0-	-0-
05	2294 N	-0-	-0-	-2294	B	-0-				N	-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580												
03	2483 X	2483	-0-	-0-	B	-0-	2483	3		N	-0-	-0-
04	2419 X	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3		N	-0-	-0-
05	2411 X	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411	3		N	-0-	-0-
06	2320 X	2320	-0-	-0-	B	-0-	2320	3		N	-0-	-0-
07	2356 X	822	-0-	-1534	B	-0-	32	1	790 2	N	-0-	-0-
08	2356 N	1665	-0-	-691	B	-0-	69	1	1596 2	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846												
03	6107 X	3149	-0-	-2958	B	-0-	3149	3		Y	-0-	-0-
04	4740 X	2809	-0-	-1931	B	-0-	2809	3		Y	-0-	-0-
05	4154 X	3660	-0-	-494	B	-0-	3660	3		Y	-0-	-0-
06	3720 X	3437	-0-	-283	B	-0-	3437	3		Y	-0-	-0-
07	3596 X	3373	-0-	-223	B	-0-	130	1	3243 2	Y	-0-	-0-
08	3658 X	3301	-0-	-357	B	-0-	137	1	3164 2	Y	-0-	-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	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
03		4371 X	4181	-0-	-190	B	-0-	-0-	4181	3	Y	-0-			-0-
04		4866 X	4866	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4866	3	Y	-0-			-0-
05		4312 X	4312	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4312	3	Y	-0-			-0-
06		4050 X	1779	-0-	-2271	B	-0-	-0-	1779	3	Y	-0-			-0-
07		5022 X	2748	-0-	-2274	B	-0-	-0-	106	1	Y	-0-	2642	2	-0-
*08		5167 X	5167	-0-	-0-	B	-0-	-0-	214	1	Y	-0-	4953	2	-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948															
03		1922 X	1735	-0-	-187	B	-0-	-0-	1735	3	Y	-0-			-0-
04		1860 X	1593	-0-	-267	B	-0-	-0-	1593	3	Y	-0-			-0-
05		1815 X	1815	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1815	3	Y	-0-			-0-
06		1680 X	1634	-0-	-46	B	-0-	-0-	1634	3	Y	-0-			-0-
07		1736 X	1694	-0-	-42	B	-0-	-0-	65	1	Y	-0-	1629	2	-0-
08		1798 N	1690	-0-	-108	B	-0-	-0-	70	1	Y	-0-	1620	2	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
03		4597 X	4597	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4597	3	N	-0-			-0-
04		5792 X	5792	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5792	3	N	-0-			-0-
05		6279 X	6279	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6279	3	N	-0-			-0-
06		5752 X	5752	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5752	3	N	-0-			-0-
07		5746 X	5746	-0-	-0-	B	-0-	-0-	222	1	N	-0-	5524	2	-0-
*08		5742 X	5742	-0-	-0-	B	-0-	-0-	238	1	N	-0-	5504	2	-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776															
03		3691 X	3691	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3691	3	Y	-0-			-0-
04		3540 X	3437	-0-	-103	B	-0-	-0-	3437	3	Y	-0-			-0-
05		3658 X	3461	-0-	-197	B	-0-	-0-	3461	3	Y	-0-			-0-
06		3570 X	3295	-0-	-275	B	-0-	-0-	3295	3	Y	-0-			-0-
07		3689 X	3419	-0-	-270	B	-0-	-0-	132	1	Y	-0-	3287	2	-0-
*08		3539 X	3539	-0-	-0-	B	-0-	-0-	146	1	Y	-0-	3393	2	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
03		1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
04		964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
06		750 N	423	-0-	-327	B	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	-0-	45	1	N	-0-	1131	2	-0-
*08		1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-	-0-	49	1	N	-0-	1143	2	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830															
03		3740 X	3740	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3740	3	N	-0-			-0-
04		3240 X	3240	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3240	3	N	-0-			-0-
05		2914 X	2567	-0-	-347	B	-0-	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
06		2820 X	1026	-0-	-1794	B	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
07		4167 X	4167	-0-	-0-	B	-0-	-0-	161	1	N	-0-	4006	2	-0-
*08		5172 X	5172	-0-	-0-	B	-0-	-0-	214	1	N	-0-	4958	2	-0-

LINCCEUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2573 N	2554	-0-	-19 B	-0-	2554	3				-0-
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-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985												
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0- B	-0-	4357	3				-0-
04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0- B	-0-	4296	3				-0-
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0- B	-0-	4182	3				-0-
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0- B	-0-	3724	3				-0-
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0- B	-0-	155	1	3862	2		-0-
*08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0- B	-0-	129	1	2983	2		-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0- B	-0-	4476	3				-0-
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0- B	-0-	4924	3				-0-
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0- B	-0-	4874	3				-0-
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0- B	-0-	4814	3				-0-
07	4948 X	4948	-0-	-0-	-0- B	-0-	351	1	4597	2		-0-
*08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0- B	-0-	5522	2				-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
03	3999 X	3963	-0-	-36 B	-0-	3963	3					-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3658 X	3181	-0-	-477	B	-0-		3181	3			N	-0-					-0-
04		3480 X	2695	-0-	-785	B	-0-		2695	3			N	-0-					-0-
05		3317 X	3175	-0-	-142	B	-0-		3175	3			N	-0-					-0-
06		3090 X	2506	-0-	-584	B	-0-		2506	3			N	-0-					-0-
07		3193 X	2814	-0-	-379	B	-0-		109	1	2705	2	N	-0-					-0-
08		3193 X	3109	-0-	-84	B	-0-		129	1	2980	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400																			
03		2539 N	2539	-0-	-0-	B	-0-		2539	3			N	-0-					-0-
04		2481 N	2481	-0-	-0-	B	-0-		2481	3			N	-0-					-0-
05		2427 N	2427	-0-	-0-	B	-0-		2427	3			N	-0-					-0-
06		2250 N	2133	-0-	-117	B	-0-		2133	3			N	-0-					-0-
07		2636 N	2636	-0-	-0-	B	-0-		102	1	2534	2	N	-0-					-0-
*08		2576 N	2576	-0-	-0-	B	-0-		107	1	2469	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695																			
03		4340 X	4294	-0-	-46	B	-0-		4294	3			Y	-0-					-0-
04		4200 X	4034	-0-	-166	B	-0-		4034	3			Y	-0-					-0-
05		4063 X	4063	-0-	-0-	B	-0-		4063	3			Y	-0-					-0-
06		4170 X	3814	-0-	-356	B	-0-		3814	3			Y	-0-					-0-
07		4309 X	3797	-0-	-512	B	-0-		147	1	3650	2	Y	-0-					-0-
08		4030 X	3953	-0-	-77	B	-0-		164	1	3789	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935																			
03		4712 X	4579	-0-	-133	B	-0-		4579	3			N	-0-					-0-
04		4560 X	4275	-0-	-285	B	-0-		4275	3			N	-0-					-0-
05		4712 X	4175	-0-	-537	B	-0-		4175	3			N	-0-					-0-
06		4500 X	4214	-0-	-286	B	-0-		4214	3			N	-0-					-0-
07		4619 X	4570	-0-	-49	B	-0-		177	1	4393	2	N	-0-					-0-
08		4588 X	4183	-0-	-405	B	-0-		173	1	4010	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000																			
03		8092 X	8092	-0-	-0-	B	-0-		8092	3			Y	-0-					-0-
04		6801 X	6801	-0-	-0-	B	-0-		6801	3			Y	-0-					-0-
05		6965 X	6965	-0-	-0-	B	-0-		6965	3			Y	-0-					-0-
06		7830 X	6535	-0-	-1295	B	-0-		6535	3			Y	-0-					-0-
07		8091 X	6646	-0-	-1445	B	-0-		257	1	6389	2	Y	-0-					-0-
08		6944 X	6682	-0-	-262	B	-0-		277	1	6405	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823																			
03		3525 X	3525	-0-	-0-	B	-0-		3525	3			N	-0-					-0-
04		3251 X	3251	-0-	-0-	B	-0-		3251	3			N	-0-					-0-
05		3220 X	3220	-0-	-0-	B	-0-		3220	3			N	-0-					-0-
06		2615 X	2615	-0-	-0-	B	-0-		2615	3			N	-0-					-0-
07		2480 X	2480	-0-	-0-	B	-0-		96	1	2384	2	N	-0-					-0-
*08		2368 X	2368	-0-	-0-	B	-0-		98	1	2270	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592																			
03		2288 N	2288	-0-	-0-	B	-0-		2288	3			N	-0-					-0-
04		2082 N	2082	-0-	-0-	B	-0-		2082	3			N	-0-					-0-
05		1789 N	1789	-0-	-0-	B	-0-		1789	3			N	-0-					-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0-	B	-0-		2470	3			N	-0-					-0-
07		2706 N	2706	-0-	-0-	B	-0-		105	1	2601	2	N	-0-					-0-
*08		2081 N	2081	-0-	-0-	B	-0-		86	1	1995	2	N	-0-					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3				N	-0-
04		1290 N	1242	-0-	-48 B	-0-	1242 3				N	-0-
05		1333 N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218 3				N	-0-
06		1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	1225 3				N	-0-
07		1271 N	1250	-0-	-21 B	-0-	89 1	1161	2		N	-0-
*08		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2				N	-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
03		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	4620 3				N	-0-
04		4260 X	4151	-0-	-109 B	-0-	4151 3				N	-0-
05		4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	4407 3				N	-0-
06		4470 X	4074	-0-	-396 B	-0-	4074 3				N	-0-
07		4619 X	4386	-0-	-233 B	-0-	169 1	4217	2		N	-0-
08		4619 X	4438	-0-	-181 B	-0-	184 1	4254	2		N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
03		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3				N	-0-
04		1200 N	1172	-0-	-28 B	-0-	1172 3				N	-0-
05		1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192 3				N	-0-
06		1260 N	1180	-0-	-80 B	-0-	1180 3				N	-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	47 1	1164	2		N	-0-
*08		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	54 1	1239	2		N	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
03		6014 X	5840	-0-	-174 B	-0-	5840 3				N	-0-
04		5760 X	5590	-0-	-170 B	-0-	5590 3				N	-0-
05		5952 X	5775	-0-	-177 B	-0-	5775 3				N	-0-
06		5700 X	5499	-0-	-201 B	-0-	5499 3				N	-0-
07		5890 X	5744	-0-	-146 B	-0-	222 1	5522	2		N	-0-
08		5828 X	5734	-0-	-94 B	-0-	237 1	5497	2		N	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
03		4371 X	4001	-0-	-370 B	-0-	4001 3				N	-0-
04		4230 X	3962	-0-	-268 B	-0-	3962 3				N	-0-
05		4371 X	4247	-0-	-124 B	-0-	4247 3				N	-0-
06		4200 X	3923	-0-	-277 B	-0-	3923 3				N	-0-
07		4340 X	4265	-0-	-75 B	-0-	165 1	4100	2		N	-0-
*08		4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	178 1	4116	2		N	-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
03		3131 X	2550	-0-	-581 B	-0-	2550 3				N	-0-
04		3030 X	2218	-0-	-812 B	-0-	2218 3				N	-0-
05		3131 X	1867	-0-	-1264 B	-0-	1867 3				N	-0-
06		2520 X	2457	-0-	-63 B	-0-	2457 3				N	-0-
07		3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	122 1	3039	2		N	-0-
*08		2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	109 1	2534	2		N	-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 (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE		
03		434 N	375	-0-	-59 B	-59837	375 3			N	-0-
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-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608											
03		5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569 3			N	-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943											
03		2790 X	2619	-0-	-171 B	-0-	2619 3			Y	-0-
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-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326											
03		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	132 1	693 3		N	-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634											
03		4123 X	4087	-0-	-36 B	-0-	4087 3			N	-0-
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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987											
03		5146 X	5038	-0-	-108 B	-0-	5038 3			N	-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854											
03		2697 N	2617	-0-	-80 B	-0-	2617 3			N	-0-
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-

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	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
03		186 N	118	-0-	-68 B	-711617	118	3			N	-0-				-0-
04		90 N	112	-0-	22 B	-711595	112	3			N	-0-				-0-
05		186 N	205	-0-	19 B	-711576	205	3			N	-0-				-0-
06		120 N	149	-0-	29 B	-711547	149	3			N	-0-				-0-
07		124 N	102	-0-	-22 B	-711547	7	1	95	2	N	-0-				-0-
08		217 N	125	-0-	-92 B	-711547	125	2			N	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665																
03		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-				-0-
04		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-				-0-
06		1650 N	1644	-0-	-6 B	-0-	1644	3			N	-0-				-0-
07		1829 N	1706	-0-	-123 B	-0-	66	1	1640	2	N	-0-				-0-
08		1798 N	1763	-0-	-35 B	-0-	73	1	1690	2	N	-0-				-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373																
03		5177 X	4876	-0-	-301 B	-0-	4876	3			N	-0-				-0-
04		5010 X	4958	-0-	-52 B	-0-	4958	3			N	-0-				-0-
05		5084 X	5015	-0-	-69 B	-0-	5015	3			N	-0-				-0-
06		4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3			N	-0-				-0-
07		5115 X	4972	-0-	-143 B	-0-	192	1	4780	2	N	-0-				-0-
*08		5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	212	1	4916	2	N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902																
03		3782 X	3723	-0-	-59 B	-0-	3723	3			Y	-0-				-0-
04		3720 X	3565	-0-	-155 B	-0-	3565	3			Y	-0-				-0-
05		3844 X	3493	-0-	-351 B	-0-	3493	3			Y	-0-				-0-
06		3720 X	3409	-0-	-311 B	-0-	3409	3			Y	-0-				-0-
07		3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	147	1	3657	2	Y	-0-				-0-
*08		3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	153	1	3545	2	Y	-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360																
03		2263 N	2150	-0-	-113 B	-0-	2150	3			N	-0-				-0-
04		2160 N	2022	-0-	-138 B	-0-	2022	3			N	-0-				-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-				-0-
06		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-				-0-
07		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	168	1	2203	2	N	-0-				-0-
*08		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	2			N	-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878												
03	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-
04	1890	N	1884	-0-	-6 B	-0-	1884	3			N	-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	85	1	2105	2	N	-0-
*08	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	93	1	2149	2	N	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708												
03	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	3870	3			N	-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	3			N	-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0- B	-0-	3633	3			N	-0-
06	3750	X	3534	-0-	-216 B	-0-	3534	3			N	-0-
07	3875	X	3529	-0-	-346 B	-0-	136	1	3393	2	N	-0-
08	3875	X	2821	-0-	-1054 B	-0-	117	1	2704	2	N	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706												
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-
07	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	14	1	355	2	N	-0-
08	1519	N	136	-0-	-1383 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852												
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	18	1	440	2	N	-0-
08	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
03	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	658	1	3454	3	N	-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	619	1	2207	3	N	-0-
05	2790	X	2600	-0-	-190 B	-0-	579	1	2021	3	N	-0-
06	2700	X	2260	-0-	-440 B	-0-	506	1	1754	3	N	-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	1084	1	2069	2	N	-0-
*08	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	1278	1	2203	2	N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
03	5487	X	5349	-0-	-138 B	-0-	5349	3			N	-0-
04	5370	X	5068	-0-	-302 B	-0-	5068	3			N	-0-
05	5549	X	5002	-0-	-547 B	-0-	5002	3			N	-0-
06	5370	X	4938	-0-	-432 B	-0-	4938	3			N	-0-
07	5363	X	5056	-0-	-307 B	-0-	195	1	4861	2	N	-0-
08	5363	X	5262	-0-	-101 B	-0-	218	1	5044	2	N	-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	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
03	2511 X	2111	-0-	-400 B	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G.		WELL #: 6		RRCID -> 234540		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13336 - 13573				
03	3689 X	1493	-0-	-2196 B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
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-

WORTHY		WELL #: 5		RRCID -> 234746		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11742 - 13870				
03	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235611		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11730 - 13864				
03	4424 X	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	3			N	-0-			-0-
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-

WORTHY		WELL #: 6		RRCID -> 235759		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11718 - 13880				
03	4371 X	3802	-0-	-569 B	-0-	3802	3			N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235764		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 13955		PERF.13402 - 13658				
03	2511 N	2477	-0-	-34 B	-0-	2477	3			N	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G.		WELL #: 8		RRCID -> 241248		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13590		PERF.13250 - 13368				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																	
03	2480	N	2353	-0-	-127 B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2256	-0-	-84 B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2189	-0-	-198 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	4237	X	4237	-0-	-0- B	-0-	301	1	3936	2	N	-0-					-0-
*08	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059																	
03	1829	N	1782	-0-	-47 B	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1692	-0-	-78 B	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1661	-0-	-49 B	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	130	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*08	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959																	
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864																	
03	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0- B	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	5126	X	5126	-0-	-0- B	-0-	364	1	4762	2	N	-0-					-0-
*08	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910																	
03	5857	X	5857	-0-	-0- B	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0- B	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4633	-0-	-234 B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4079	-0-	-631 B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4118	-0-	-749 B	-0-	292	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4802	-0-	-65 B	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888																	
03	2542	N	2526	-0-	-16 B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2515	-0-	-27 B	-0-	178	1	2337	2	N	-0-					-0-
*08	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-					-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
07		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	8	1	110	2	N	-0-				-0-
*08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244668		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9976 - 13822						
03		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-				-0-
04		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-				-0-
05		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-				-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-				-0-
07		1426 N	321	-0-	-1105 B	-0-	23	1	298	2	N	-0-				-0-
08		1426 N	1001	-0-	-425 B	-0-	1001	2			N	-0-				-0-

KELLY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244700		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 10348 - 14680						
03		5022 X	4719	-0-	-303 B	-0-	4719	3			N	-0-				-0-
04		4470 X	3974	-0-	-496 B	-0-	3974	3			N	-0-				-0-
05		4619 X	2595	-0-	-2024 B	-0-	2595	3			N	-0-				-0-
06		4560 X	4464	-0-	-96 B	-0-	4464	3			N	-0-				-0-
07		4712 X	4545	-0-	-167 B	-0-	323	1	4222	2	N	-0-				-0-
*08		4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	4927	2			N	-0-				-0-

MINTER		WELL #: 1		RRCID -> 246660		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18415		PERF. 17114 - 17844						
03		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
04		120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-				-0-
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
07		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
*08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-				-0-

WORTHY		WELL #: 7		RRCID -> 247466		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 12100 - 13934						
03		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-				-0-
04		480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411	3			N	-0-				-0-
05		465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
06		450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3			N	-0-				-0-
07		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	30	1	391	2	N	-0-				-0-
08		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-				-0-

WORTHY		WELL #: 13		RRCID -> 247571		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF. 9927 - 13922						
03		1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-				-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-				-0-
05		1767 N	1714	-0-	-53 B	-0-	1714	3			N	-0-				-0-
06		1620 N	1469	-0-	-151 B	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
07		1705 N	1382	-0-	-323 B	-0-	98	1	1284	2	N	-0-				-0-
08		1705 N	1520	-0-	-185 B	-0-	1520	2			N	-0-				-0-

WEST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 248074		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371 - 13924						
03		3038 X	2529	-0-	-509 B	-0-	2529	3			N	-0-				-0-
04		2940 X	2629	-0-	-311 B	-0-	2629	3			N	-0-				-0-
05		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270	3			N	-0-				-0-
06		6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904	3			N	-0-				-0-
07		7007 X	7007	-0-	-0- B	-0-	497	1	6510	2	N	-0-				-0-
*08		6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-	6939	2			N	-0-				-0-

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	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	
03		2108 N	1597	-0-	-511 B	-0-	1597 3				N	-0-
04		2190 N	2022	-0-	-168 B	-0-	2022 3				N	-0-
05		1519 N	1363	-0-	-156 B	-0-	1363 3				N	-0-
06		2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 3				N	-0-
07		2077 N	1084	-0-	-993 B	-0-	77 1	1007 2			N	-0-
*08		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 2				N	-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
03		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3				Y	-0-
04		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3				Y	-0-
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3				Y	-0-
06		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3				Y	-0-
07		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	23 1	301 2			Y	-0-
08		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2				Y	-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864												
03		6353 X	6353	-0-	-0- B	-0-	6353 3				N	-0-
04		9745 X	9745	-0-	-0- B	-0-	9745 3				N	-0-
05		2418 X	2280	-0-	-138 B	-0-	2280 3				N	-0-
06		2340 X	942	-0-	-1398 B	-0-	942 3				N	-0-
07		2418 X	1653	-0-	-765 B	-0-	117 1	1536 2			N	-0-
08		2418 X	1345	-0-	-1073 B	-0-	1345 2				N	-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768												
03		4030 X	3841	-0-	-189 B	-0-	3841 3				Y	-0-
04		3900 X	3434	-0-	-466 B	-0-	3434 3				Y	-0-
05		4030 X	3926	-0-	-104 B	-0-	3926 3				Y	-0-
06		3720 X	3675	-0-	-45 B	-0-	3675 3				Y	-0-
07		3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	281 1	3680 2			Y	-0-
*08		4120 X	4120	-0-	-0- B	-0-	4120 2				Y	-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762												
03		5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259 3				N	-0-
04		4980 X	4779	-0-	-201 B	-0-	4779 3				N	-0-
05		5146 X	5069	-0-	-77 B	-0-	5069 3				N	-0-
06		4980 X	4690	-0-	-290 B	-0-	4690 3				N	-0-
07		15686 X	15686	-0-	-0- B	-0-	15686 2				N	-0-
08		5146 X	5020	-0-	-126 B	-0-	5020 2				N	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	49 1	642 2			N	-0-
*08		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2				N	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920												
03		8711 X	7660	-0-	-1051 B	-0-	7660 3				N	-0-
04		8220 X	7791	-0-	-429 B	-0-	7791 3				N	-0-
05		8494 X	8315	-0-	-179 B	-0-	8314 3	1 9			N	-0-
06		7995 X	7995	-0-	-0- B	-0-	7995 3				N	-0-
07		8205 X	8205	-0-	-0- B	-0-	582 1	7623 2			N	-0-
08		8308 X	8195	-0-	-113 B	-0-	8195 2				N	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4681 X	533	-0-	-4148 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
04		4530 X	771	-0-	-3759 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
05		4681 X	1034	-0-	-3647 B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
06		3360 X	145	-0-	-3215 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
07		6410 X	6410	-0-	-0- B	-0-	6410 2		N	-0-			-0-
*08		5716 X	5716	-0-	-0- B	-0-	26 1	5690 2	N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	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													
03		3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	1520 1	2307 3	Y	-0-			-0-
04		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	219 1	1898 2	Y	-0-			-0-
05		1271 N	1030	-0-	-241 B	-0-	122 1	908 2	Y	-0-			-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	174 1	1193 2	Y	-0-			-0-
*07		2263 X	844	-0-	-1419 B	-0-	79 1	765 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836													
03		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	537 1	50 2	N	-0-			-0-
04		510 N	321	-0-	-189 B	-0-	52 1	269 2	N	-0-			-0-
05		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	91 1	408 2	N	-0-			-0-
06		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	100 1	577 2	N	-0-			-0-
*07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	53 1	542 2	N	-0-			-0-
08		496 N	NO RPT	-0-	-496 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													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		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															
03		744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2			Y	-0-			8
04		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			Y	-0-			8
05		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			Y	-0-			8
06		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			Y	-0-			8
07		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			Y	-0-			8
08		744 N	NO RPT	-0-	-744 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															
03		11501 X	2099	-0-	-9402 B	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
04		9090 X	2259	-0-	-6831 B	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
05		3162 X	2995	-0-	-167 B	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
06		3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
07		2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
*08		4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	4077	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
03		25617 X	25617	-0-	-0- B	-0-	25617	2			N	-0-			-0-
04		27364 X	27364	-0-	-0- B	-0-	27364	2			N	-0-			-0-
05		21060 X	21060	-0-	-0- B	-0-	21060	2			N	-0-			-0-
06		27951 X	27951	-0-	-0- B	-0-	27951	2			N	-0-			-0-
07		30508 X	30508	-0-	-0- B	-0-	30508	2			N	-0-			-0-
*08		30336 X	30336	-0-	-0- B	-0-	30336	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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428															
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2	N	-0-		-0-
04		450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2	N	-0-		-0-
05		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
06		420 N	359	-0-	-61 B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
07		434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2	N	-0-		-0-
08		434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2	N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
03		341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
04		359 N	359	-0-	-0 B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
05		527 N	272	-0-	-255 B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
06		238 N	238	-0-	-0 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
07		372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
08		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2	N	-0-		-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
03		4154 X	4147	-0-	-7 B	-0-	4147	2	N	-0-		-0-
04		4020 X	3658	-0-	-362 B	-0-	3658	2	N	-0-		-0-
05		4236 X	4236	-0-	-0 B	-0-	4236	2	N	-0-		-0-
06		4096 X	4096	-0-	-0 B	-0-	4096	2	N	-0-		-0-
07		4193 X	4193	-0-	-0 B	-0-	4193	2	N	-0-		-0-
*08		4282 X	4282	-0-	-0 B	-0-	4282	2	N	-0-		-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
03		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07		83 N	83	-0-	-0 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
08		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												
03		9331 X	9331	-0-	-0 B	-0-	244	1	9087	2	N	-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
03		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
05		403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
07		220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
08		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2	N	-0-		-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
06		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
07		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1199	-0-	-196 B	-0-	1199 2		N	-0-			-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834													
03		1961 X	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 2		N	-0-			21
04		1754 X	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 2		N	-0-			21
05		1867 X	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 2		N	-0-			21
06		1707 X	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 2		N	-0-			21
07		1951 X	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2		N	-0-			21
*08		1878 X	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-			21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707													
03		992 N	793	-0-	-199 B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
04		840 N	697	-0-	-143 B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
05		899 N	691	-0-	-208 B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
06		780 N	733	-0-	-47 B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
*08		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909													
03		1147 N	1036	-0-	-111 B	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
05		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
06		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
07		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
*08		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880													
03		2759 N	2562	-0-	-197 B	-0-	2562 2		N	-0-			-0-
04		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
05		2387 N	2322	-0-	-65 B	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
06		2490 N	2437	-0-	-53 B	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2395	-0-	-178 B	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
08		2325 N	2174	-0-	-151 B	-0-	2174 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970													
03		3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
04		1320 X	828	-0-	-492 B	-0-	828 2		N	-0-			-0-
05		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
06		4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	4720 2		N	-0-			-0-
07		2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
*08		1710 X	1710	-0-	-0- B	-0-	1706 2	4 9	N	4	4 8		-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899													
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2852 X	2369	-0-	-483 B	-0-		2368	2	1 9	N	1 8	-0-
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 8	-0-
06		2910 X	2164	-0-	-746 B	-0-		2157	2	7 9	N	6 8	-0-
07		3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-		3078	2	3 9	N	3 8	-0-
*08		3774 X	3774	-0-	-0- B	-0-		3771	2	3 9	N	3 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582													
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-		233	2		N	-0-	-0-
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 8	-0-
07		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-		2373	2	21 9	N	19 8	-0-
*08		3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-		3423	2	25 9	N	23 8	-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983													
03		1612 N	1185	-0-	-427 B	-0-		1181	2	4 9	N	4 8	-0-
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 8	-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-		1298	2	3 9	N	3 8	-0-
07		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-		1334	2	3 9	N	3 8	-0-
08		899 N	751	-0-	-148 B	-0-		750	2	1 9	N	1 8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834													
03		1643 N	1584	-0-	-59 B	-0-		1584	2		N	-0-	-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634													
03		2232 X	2188	-0-	-44 B	-0-		2188	2		N	-0-	-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020													
03		3069 X	2960	-0-	-109 B	-0-		2959	2	1 9	Y	1 8	-0-
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 8	-0-
*08		3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-		3437	2	2 9	Y	2 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498													
03		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-		2172	2		N	-0-	-0-
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-

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

03		1860 N	1427	-0-	-433 B	-0-	1427	2		N	-0-				
04		1800 N	1077	-0-	-723 B	-0-	1077	2		N	-0-				
05		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2		N	-0-				
06		1380 N	1095	-0-	-285 B	-0-	1095	2		N	-0-				
07		1116 N	689	-0-	-427 B	-0-	689	2		N	-0-				
08		1426 N	686	-0-	-740 B	-0-	686	2		N	-0-				

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166															
03		2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2		N	65				
04		3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2		N	65				
05		1371 X	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2		N	65				
06		2370 N	1337	-0-	-1033 B	-0-	1337	2		N	65				
07		2480 X	851	-0-	-1629 B	-0-	851	2		N	65				
08		2480 X	1069	-0-	-1411 B	-0-	1069	2		N	65				

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839															
03		1612 N	1340	-0-	-272 B	-0-	1340	2		N	-0-				
04		1500 N	1238	-0-	-262 B	-0-	1238	2		N	-0-				
05		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2		N	-0-				
06		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		N	-0-				
07		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2		N	-0-				
*08		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2		N	-0-				

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013															
03		1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958	2		N	-0-				
04		960 N	907	-0-	-53 B	-0-	907	2		N	-0-				
05		961 N	944	-0-	-17 B	-0-	944	2		N	-0-				
06		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2		N	-0-				
07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-				
08		930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	2		N	-0-				

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808															
03		4867 X	2478	-0-	-2389 B	-0-	2478	2		N	-0-				
04		4710 X	2966	-0-	-1744 B	-0-	2966	2		N	-0-				
05		4867 X	1179	-0-	-3688 B	-0-	1179	2		N	-0-				
06		2610 X	1496	-0-	-1114 B	-0-	1496	2		N	-0-				
07		3069 X	1959	-0-	-1110 B	-0-	1959	2		N	-0-				
08		3069 X	1951	-0-	-1118 B	-0-	1951	2		N	-0-				

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
03		4867 X	4389	-0-	-478 B	-0-	4389	2	21	9	Y	19	19	8	-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035															
03		899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892	2		N	-0-				
04		840 N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2		N	-0-				
05		899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856	2		N	-0-				
06		870 N	852	-0-	-18 B	-0-	852	2		N	-0-				
07		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-				
08		868 N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2		N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		964 N	964	-0-	-0- B	-0-		964	2	N	-0-	-0-
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-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
03		4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-		4812	2	N	-0-	35
04		4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-		4394	2	N	65	100
05		4458 X	4458	-0-	-0- B	-0-		4393	2	N	59	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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
03		3658 X	2917	-0-	-741 B	-0-		2915	2	N	2	-0-
04		3540 X	2252	-0-	-1288 B	-0-		2252	2	N	-0-	-0-
05		3969 X	3969	-0-	-0- B	-0-		3968	2	N	1	-0-
06		2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-		2986	2	N	1	-0-
07		2914 X	1857	-0-	-1057 B	-0-		1856	2	N	1	-0-
08		3968 X	3205	-0-	-763 B	-0-		3196	2	N	8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
03		3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-		3056	2	N	-0-	-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
03		2139 N	1635	-0-	-504 B	-0-		1635	2	N	-0-	-0-
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	N	3	-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
03		3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-		3107	2	N	-0-	-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
03		5797 X	5659	-0-	-138 B	-0-		5659	2	N	-0-	-0-
04		5730 X	4762	-0-	-968 B	-0-		4762	2	N	-0-	-0-
05		5921 X	4864	-0-	-1057 B	-0-		4864	2	N	-0-	-0-
06		5730 X	5029	-0-	-701 B	-0-		5029	2	N	-0-	-0-
07		6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-		6044	2	N	-0-	-0-
*08		5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-		5692	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		5239 X	3347	-0-	-1892 B	-0-	3343	2	4	9	N	-0-
04		4770 X	3000	-0-	-1770 B	-0-	3000	2			N	-0-
05		4681 X	4082	-0-	-599 B	-0-	4079	2	3	9	N	-0-
06		3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	3660	2	4	9	N	-0-
07		3348 X	3247	-0-	-101 B	-0-	3244	2	3	9	N	-0-
*08		4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4993	2	6	9	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
03		1612 N	1359	-0-	-253 B	-0-	1359	2			N	-0-
04		1560 N	966	-0-	-594 B	-0-	966	2			N	-0-
05		1581 N	905	-0-	-676 B	-0-	905	2			N	-0-
06		1320 N	961	-0-	-359 B	-0-	961	2			N	-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-
08		899 N	668	-0-	-231 B	-0-	668	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
03		3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3832	2			N	-0-
04		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	2			N	-0-
05		4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	4638	2			N	-0-
06		5001 X	5001	-0-	-0- B	-0-	5001	2			N	-0-
07		5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-
*08		4942 X	4942	-0-	-0- B	-0-	4942	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
03		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			Y	-0-
04		480 N	453	-0-	-27 B	-0-	453	2			Y	-0-
05		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			Y	-0-
06		480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406	2			Y	-0-
07		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			Y	-0-
08		465 N	384	-0-	-81 B	-0-	384	2			Y	-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
03		248 N	227	-0-	-21 B	-14273	227	2			N	32
04		210 N	217	-0-	7 B	-14266	217	2			N	32
05		217 N	222	-0-	5 B	-14261	222	2			N	32
06		210 N	218	-0-	8 B	-14253	218	2			N	32
07		217 N	229	-0-	12 B	-14241	229	2			N	32
08		217 N	242	-0-	25 B	-14216	242	2			N	32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
03		1728 X	1728	-0-	-0- B	-0-	1726	2	2	9	N	-0-
04		3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	3771	2	1	9	N	-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3253	2	3	9	N	-0-
06		3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	3112	2	3	9	N	-0-
07		3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3603	2	3	9	N	-0-
*08		3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	3949	2	2	9	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
03		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-
04		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-
05		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-
06		1500 N	863	-0-	-637 B	-0-	863	2			N	-0-
07		1333 N	690	-0-	-643 B	-0-	690	2			N	-0-
08		1426 N	723	-0-	-703 B	-0-	723	2			N	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1364 N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333	2		N	-0-	-0-		-0-
04		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2		N	-0-	-0-		-0-
05		1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241	2		N	-0-	-0-		-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2		N	-0-	-0-		-0-
07		1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322	2		N	-0-	-0-		-0-
*08		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2		N	-0-	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
03		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2		N	-0-	-0-		-0-
04		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2		N	-0-	-0-		-0-
05		1581 N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489	2		N	-0-	-0-		-0-
06		1680 N	1440	-0-	-240 B	-0-	1440	2		N	-0-	-0-		-0-
07		1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	1470	2		N	-0-	-0-		-0-
08		1488 N	1381	-0-	-107 B	-0-	1381	2		N	-0-	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
03		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-	-0-		-0-
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-	-0-		-0-
05		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-	-0-		-0-
06		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-	-0-		-0-
07		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-	-0-		-0-
*08		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
03		155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71	2		N	-0-	-0-		129
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	-270	2		N	-0-	-0-		129
05		5977 X	5977	-0-	-0- B	-0-	5977	2		N	-0-	-0-		129
06		9088 X	9088	-0-	-0- B	-0-	9088	2		N	-0-	-0-		129
07		5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	5338	2		N	-0-	-0-		129
*08		4868 X	4868	-0-	-0- B	-0-	4868	2		N	-0-	-0-		129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
03		4061 X	3159	-0-	-902 B	-0-	3159	2		N	-0-	-0-		-0-
04		3930 X	2902	-0-	-1028 B	-0-	2902	2		N	-0-	-0-		-0-
05		4061 X	3249	-0-	-812 B	-0-	3249	2		N	-0-	-0-		-0-
06		3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2		N	-0-	-0-		-0-
07		3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2		N	-0-	-0-		-0-
08		3255 X	2316	-0-	-939 B	-0-	2316	2		N	-0-	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
03		4123 X	3851	-0-	-272 B	-0-	3851	2		N	-0-	-0-		21
04		3990 X	3987	-0-	-3 B	-0-	3987	2		N	-0-	-0-		21
05		4123 X	4115	-0-	-8 B	-0-	4115	2		N	-0-	-0-		21
06		4042 X	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	2		N	-0-	-0-		21
07		4123 X	4088	-0-	-35 B	-0-	4088	2		N	-0-	-0-		21
08		4123 X	3905	-0-	-218 B	-0-	3905	2		N	-0-	-0-		21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
03		3441 X	972	-0-	-2469 B	-0-	972	2		N	-0-	-0-		58
04		2550 X	1816	-0-	-734 B	-0-	1816	2		N	-0-	-0-		58
05		2883 X	578	-0-	-2305 B	-0-	578	2		N	-0-	-0-		58
06		2790 X	521	-0-	-2269 B	-0-	521	2		N	-0-	-0-		58
07		2883 X	1159	-0-	-1724 B	-0-	1159	2		N	-0-	-0-		58
*08		3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2		N	-0-	-0-		58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2	N	-0-	30
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
03		1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1341	2	3 9 N	3	-0-
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	-0-
06		1230 N	1133	-0-	-97	B	-0-	1131	2	2 9 N	2	-0-
07		1271 N	1107	-0-	-164	B	-0-	1105	2	2 9 N	2	-0-
08		1240 N	970	-0-	-270	B	-0-	968	2	2 9 N	2	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
03		3438 X	3438	-0-	-0-	B	-0-	3438	3	N	-0-	-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
03		682 N	591	-0-	-91	B	-0-	591	2	N	-0-	-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
03		2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	2	N	-0-	23
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
03		1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2	N	-0-	-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
03		2852 X	2753	-0-	-99	B	-0-	2753	2	N	-0-	-0-
04		2932 X	2932	-0-	-0-	B	-0-	2932	2	N	-0-	-0-
05		5485 X	5485	-0-	-0-	B	-0-	5485	2	N	-0-	-0-
06		7326 X	7326	-0-	-0-	B	-0-	7326	2	N	-0-	-0-
07		6744 X	6744	-0-	-0-	B	-0-	6744	2	N	-0-	-0-
08		5487 X	3457	-0-	-2030	B	-0-	3457	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

03	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	1071	-0-	-249 B	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	874	-0-	-521 B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
*08	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

03	4433	X	3483	-0-	-950 B	-0-	3481	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	4290	X	3286	-0-	-1004 B	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	2534	-0-	-1372 B	-0-	2533	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3780	X	2991	-0-	-789 B	-0-	2990	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3472	X	1549	-0-	-1923 B	-0-	1548	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3472	X	1892	-0-	-1580 B	-0-	1892	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

03	5477	X	5477	-0-	-0- B	-0-	5477	2		N	-0-			36
04	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-	5360	2		N	-0-			36
05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	5263	2		N	-0-			36
06	5118	X	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	2		N	-0-			36
07	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	2		N	-0-			36
*08	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	4919	2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

03	4712	X	4480	-0-	-232 B	-0-	4455	2	25 9	N	23	23 8		-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	4736	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	4167	2	19 9	N	17	17 8		-0-
06	6720	X	6720	-0-	-0- B	-0-	6701	2	19 9	N	17	17 8		-0-
07	4898	X	4760	-0-	-138 B	-0-	4739	2	21 9	N	19	19 8		-0-
*08	5166	X	5166	-0-	-0- B	-0-	5148	2	18 9	N	16	16 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

03	4402	X	4360	-0-	-42 B	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
05	4402	X	4072	-0-	-330 B	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
06	4230	X	4045	-0-	-185 B	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
08	4402	X	4169	-0-	-233 B	-0-	4169	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

03	2263	N	2080	-0-	-183 B	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	1967	-0-	-110 B	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	1831	-0-	-179 B	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
*08	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2087	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													
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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		3782 X	3254	-0-	-528 B	-0-	3233	2	21 9	N	19	19 8	-0-
04		3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3515	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3934	2	18 9	N	16	16 8	-0-
06		3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	3501	2	18 9	N	16	16 8	-0-
07		4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4276	2	17 9	N	15	15 8	-0-
*08		4036 X	4036	-0-	-0- B	-0-	4022	2	14 9	N	13	13 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
03		1529 X	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2		N	-0-		-0-
04		960 X	678	-0-	-282 B	-0-				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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941													
03		2015 N	1943	-0-	-72 B	-6045	1943	2		N	-0-		-0-
04		1980 N	2028	-0-	48 B	-5997	2028	2		N	-0-		-0-
05		1984 N	1958	-0-	-26 B	-5997	1958	2		N	-0-		-0-
06		1890 N	1928	-0-	38 B	-5959	1928	2		N	-0-		-0-
07		2108 N	2020	-0-	-88 B	-5959	2020	2		N	-0-		-0-
08		1953 N	1997	-0-	44 B	-5915	1997	2		N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020													
03		3627 X	3212	-0-	-415 B	-0-	3206	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04		3510 X	3142	-0-	-368 B	-0-	3141	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		3627 X	3492	-0-	-135 B	-0-	3486	2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		3390 X	3270	-0-	-120 B	-0-	3264	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3511	2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		3503 X	3412	-0-	-91 B	-0-	3408	2	4 9	N	4	4 8	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986													
03		2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2688	2	8 9	N	7	7 8	-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0- B	-0-	2456	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2557 X	2557	-0-	-0- B	-0-	2550	2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		2610 X	2192	-0-	-418 B	-0-	2186	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		2697 X	2492	-0-	-205 B	-0-	2486	2	6 9	N	5	5 8	-0-
*08		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2840	2	6 9	N	5	5 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-		171 1	3803 2	N	-0-		142
04		4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-		183 1	4072 2	N	-0-		142
05		4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-		187 1	4152 2	N	-0-		142
06		4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-		198 1	4391 2	N	68		210
								75 9					
07		3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-		147 1	3266 2	N	48	190 1	68
								53 9					
*08		4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-		204 1	4525 2	N	191	191 1	68
								210 9					
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974													
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-		205 2		N	-0-		-0-
04		180 N	167	-0-	-13 B	-0-		167 2		N	-0-		-0-
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-		198 2		N	-0-		-0-
06		210 N	178	-0-	-32 B	-0-		178 2		N	-0-		-0-
07		186 N	78	-0-	-108 B	-0-		78 2		N	-0-		-0-
*08		208 N	208	-0-	-0- B	-0-		208 2		N	-0-		-0-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469													
03		1054 N	772	-0-	-282 B	-0-		772 2		N	-0-		-0-
04		990 N	716	-0-	-274 B	-0-		716 2		N	-0-		-0-
05		930 N	536	-0-	-394 B	-0-		536 2		N	-0-		-0-
06		750 N	629	-0-	-121 B	-0-		629 2		N	-0-		-0-
07		744 N	87	-0-	-657 B	-0-		87 2		N	-0-		-0-
*08		987 N	987	-0-	-0- B	-0-		987 2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162													
03		1550 N	511	-0-	-1039 B	-0-		511 2		N	-0-		-0-
04		990 N	88	-0-	-902 B	-0-		88 2		N	-0-		-0-
05		713 N	224	-0-	-489 B	-0-		224 2		N	-0-		-0-
06		480 N	120	-0-	-360 B	-0-		120 2		N	-0-		-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-		178 2		N	-0-		-0-
08		217 N	7	-0-	-210 B	-0-		7 2		N	-0-		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033													
03		4433 X	3506	-0-	-927 B	-0-		3506 2		N	-0-		-0-
04		4650 X	4026	-0-	-624 B	-0-		4026 2		N	-0-		-0-
05		4805 X	3885	-0-	-920 B	-0-		3876 2	9 9	N	8	8 8	-0-
06		4650 X	3715	-0-	-935 B	-0-		3707 2	8 9	N	7	7 8	-0-
07		4154 X	3647	-0-	-507 B	-0-		3640 2	7 9	N	6	6 8	-0-
08		4154 X	3096	-0-	-1058 B	-0-		3092 2	4 9	N	4	4 8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888													
03		3472 X	3167	-0-	-305 B	-0-		3133 2	34 9	N	31	31 8	-0-
04		3360 X	2962	-0-	-398 B	-0-		2958 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		3379 X	3283	-0-	-96 B	-0-		3258 2	25 9	N	23	23 8	-0-
06		3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-		3161 2	30 9	N	27	27 8	-0-
07		3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-		3265 2	26 9	N	24	24 8	-0-
08		3286 X	2401	-0-	-885 B	-0-		2397 2	4 9	N	4	4 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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	3576	2	45	9	N	41	41 8	-0-
04		5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	5131	2	9	9	N	8	8 8	-0-
05		3317 X	3021	-0-	-296 B	-0-	2990	2	31	9	N	28	28 8	-0-
06		3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3297	2	32	9	N	29	29 8	-0-
07		3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3584	2	33	9	N	30	30 8	-0-
*08		4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4263	2	30	9	N	27	27 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710														
03		3472 X	1965	-0-	-1507 B	-0-	1965	2			N	-0-		-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010														
03		3472 X	2880	-0-	-592 B	-0-	2880	2			N	-0-		66
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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879														
03		775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-		-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830														
03		3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2			N	-0-		-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915														
03		1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723														
03		3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	3662	2	9	9	N	8	8 8	-0-
04		3540 X	3270	-0-	-270 B	-0-	3269	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		3720 X	3616	-0-	-104 B	-0-	3601	2	15	9	N	14	14 8	-0-
06		3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	3676	2	13	9	N	12	12 8	-0-
07		3720 X	3577	-0-	-143 B	-0-	3566	2	11	9	N	10	10 8	-0-
08		3658 X	3175	-0-	-483 B	-0-	3167	2	8	9	N	7	7 8	-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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		8370 X	6763	-0-	-1607 B	-0-	6763	2		N	-0-		-0-
04		8100 X	6382	-0-	-1718 B	-0-	6382	2		N	-0-		-0-
05		8370 X	6430	-0-	-1940 B	-0-	6430	2		N	-0-		-0-
06		8100 X	6512	-0-	-1588 B	-0-	6512	2		N	-0-		-0-
07		7657 X	6659	-0-	-998 B	-0-	6659	2		N	-0-		-0-
08		6758 X	6272	-0-	-486 B	-0-	6272	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963													
03		1984 N	1599	-0-	-385 B	-0-	1599	2		N	-0-		-0-
04		1800 N	1461	-0-	-339 B	-0-	1461	2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1178	-0-	-682 B	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
06		1560 N	1162	-0-	-398 B	-0-	1162	2		N	-0-		-0-
07		1519 N	1261	-0-	-258 B	-0-	1261	2		N	-0-		-0-
*08		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902													
03		4309 X	2789	-0-	-1520 B	-0-	2789	2		N	-0-		-0-
04		4170 X	3061	-0-	-1109 B	-0-	3061	2		N	-0-		-0-
05		3999 X	3895	-0-	-104 B	-0-	3895	2		N	-0-		-0-
06		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	2		N	-0-		-0-
07		4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	2		N	-0-		-0-
*08		4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220													
03		6355 X	5928	-0-	-427 B	-0-	5906	2	22	9	N	20	20 8
04		6150 X	3856	-0-	-2294 B	-0-	3854	2	2	9	N	2	2 8
05		6355 X	6350	-0-	-5 B	-0-	6329	2	21	9	N	19	19 8
06		5730 X	4620	-0-	-1110 B	-0-	4603	2	17	9	N	15	15 8
07		5921 X	2834	-0-	-3087 B	-0-	2825	2	9	9	N	8	8 8
*08		7673 X	7673	-0-	-0- B	-0-	7654	2	19	9	N	17	17 8

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689													
03		3162 X	2892	-0-	-270 B	-0-	2892	2		N	-0-		-0-
04		3060 X	2541	-0-	-519 B	-0-	2541	2		N	-0-		-0-
05		2759 X	1765	-0-	-994 B	-0-	1765	2		N	-0-		-0-
06		2993 X	2993	-0-	-0- B	-0-	2993	2		N	-0-		-0-
07		5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399	2		N	-0-		-0-
*08		3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041													
03		4743 X	4177	-0-	-566 B	-0-	4175	2	2	9	N	2	2 8
04		4530 X	4204	-0-	-326 B	-0-	4204	2		N	-0-		-0-
05		4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-	4953	2	2	9	N	2	2 8
06		4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4791	2	1	9	N	1	1 8
07		4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4504	2	1	9	N	1	1 8
08		4960 X	4181	-0-	-779 B	-0-	4181	2		N	-0-		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515													
03		3100 X	1751	-0-	-1349 B	-0-	1751	2		N	-0-		75
04		1992 X	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2		N	-0-		75
05		2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2		N	-0-		75
06		2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	2		N	-0-		75
07		3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2		N	-0-		75
*08		2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2		N	-0-		75

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		3968 X	2923	-0-	-1045 B	-0-	2923 2			N	-0-	55
04		3630 X	3050	-0-	-580 B	-0-	3050 2			N	-0-	55
05		3751 X	3690	-0-	-61 B	-0-	3690 2			N	-0-	55
06		3420 X	3410	-0-	-10 B	-0-	3410 2			N	-0-	55
07		3500 X	3500	-0-	-0 B	-0-	3500 2			N	-0-	55
08		3689 X	3581	-0-	-108 B	-0-	3581 2			N	-0-	55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
03		927 N	927	-0-	-0 B	-0-	927 2			N	-0-	-0-
04		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 2			N	-0-	-0-
05		620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534 2			N	-0-	-0-
06		900 N	648	-0-	-252 B	-0-	648 2			N	-0-	-0-
07		621 N	621	-0-	-0 B	-0-	621 2			N	-0-	-0-
*08		670 N	670	-0-	-0 B	-0-	670 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												
03		5915 X	5915	-0-	-0 B	-0-	5915 2			N	-0-	-0-
04		5490 X	5380	-0-	-110 B	-0-	5380 2			N	-0-	-0-
05		4135 X	4135	-0-	-0 B	-0-	4135 2			N	-0-	-0-
06		5640 X	2119	-0-	-3521 B	-0-	2119 2			N	-0-	-0-
07		5828 X	2395	-0-	-3433 B	-0-	2395 2			N	-0-	-0-
08		5828 X	4451	-0-	-1377 B	-0-	4451 2			N	-0-	-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
03		726 N	726	-0-	-0 B	-0-	726 2			N	-0-	-0-
04		390 N	279	-0-	-111 B	-0-	279 2			N	-0-	-0-
05		530 N	530	-0-	-0 B	-0-	530 2			N	-0-	-0-
06		390 N	293	-0-	-97 B	-0-	293 2			N	-0-	-0-
07		279 N	15	-0-	-264 B	-0-	15 2			N	-0-	-0-
*08		421 N	421	-0-	-0 B	-0-	421 2			N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
03		917 N	917	-0-	-0 B	-0-	917 2			N	-0-	-0-
04		914 N	914	-0-	-0 B	-0-	914 2			N	-0-	-0-
05		862 N	862	-0-	-0 B	-0-	862 2			N	-0-	-0-
06		937 N	937	-0-	-0 B	-0-	937 2			N	-0-	-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0 B	-0-	1001 2			N	-0-	-0-
*08		907 N	907	-0-	-0 B	-0-	907 2			N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
03		17680 X	17680	-0-	-0 B	-0-	17666 2	14 9	N	13	13 8	-0-
04		16182 X	16182	-0-	-0 B	-0-	16180 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		15818 X	15818	-0-	-0 B	-0-	15807 2	11 9	N	10	10 8	-0-
06		14672 X	14672	-0-	-0 B	-0-	14661 2	11 9	N	10	10 8	-0-
07		14562 X	14562	-0-	-0 B	-0-	14552 2	10 9	N	9	9 8	-0-
*08		14068 X	14068	-0-	-0 B	-0-	14060 2	8 9	N	7	7 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
03		2821 X	1829	-0-	-992 B	-0-	1829 2			N	-0-	-0-
04		3586 X	3586	-0-	-0 B	-0-	3586 2			N	-0-	-0-
05		2821 X	2658	-0-	-163 B	-0-	2658 2			N	-0-	-0-
06		2730 X	1029	-0-	-1701 B	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
07		2821 X	1698	-0-	-1123 B	-0-	1698 2			N	-0-	-0-
08		2821 X	1401	-0-	-1420 B	-0-	1401 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4154 X	2991	-0-	-1163 B	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
04		4020 X	3353	-0-	-667 B	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
05		4154 X	2234	-0-	-1920 B	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
06		4020 X	2653	-0-	-1367 B	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
07		4154 X	3154	-0-	-1000 B	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
08		3472 X	2661	-0-	-811 B	-0-	2661	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
03		3001 X	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
04		2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
05		2635 X	2546	-0-	-89 B	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
06		2910 X	2716	-0-	-194 B	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
07		3069 X	2626	-0-	-443 B	-0-	2626	2			N	-0-			-0-
08		3069 X	2564	-0-	-505 B	-0-	2564	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
03		3317 X	3918	-0-	601 B	-101648	3918	2			N	-0-			-0-
04		3210 X	4702	-0-	1492 B	-100156	4702	2			N	-0-			-0-
05		3317 X	4153	-0-	836 B	-99320	4153	2			N	-0-			-0-
06		3210 X	2903	-0-	-307 B	-99320	2903	2			N	-0-			-0-
07		3317 X	3711	-0-	394 B	-98926	3711	2			N	-0-			-0-
08		3317 X	2519	-0-	-798 B	-98926	2519	2			N	-0-			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
03		2046 X	1688	-0-	-358 B	-0-	1688	2			N	-0-			65
04		1680 X	1377	-0-	-303 B	-0-	1377	2			N	-0-			65
05		1736 X	1521	-0-	-215 B	-0-	1521	2			N	-0-			65
06		1620 N	1385	-0-	-235 B	-0-	1385	2			N	-0-			65
07		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-			65
08		1519 N	1409	-0-	-110 B	-0-	1409	2			N	-0-			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
03		10571 X	5346	-0-	-5225 B	-0-	5337	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04		8260 X	8260	-0-	-0- B	-0-	8258	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		8959 X	6335	-0-	-2624 B	-0-	6325	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06		8670 X	4565	-0-	-4105 B	-0-	4557	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07		9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	9565	2	14	9	N	13	13	8	-0-
08		8525 X	4697	-0-	-3828 B	-0-	4691	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															
03		6541 X	4767	-0-	-1774 B	-0-	4763	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04		6540 X	3567	-0-	-2973 B	-0-	3566	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		6758 X	2741	-0-	-4017 B	-0-	2739	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		6540 X	6181	-0-	-359 B	-0-	6175	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07		7274 X	7274	-0-	-0- B	-0-	7268	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08		4774 X	4404	-0-	-370 B	-0-	4401	2	3	9	N	3	3	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862															
03		899 N	348	-0-	-551 B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
04		360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
05		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
08		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-	
08		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															
03		372 N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-	
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-	
06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
08		527 N	377	-0-	-150 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-	

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066															
03		5115 X	3100	-0-	-2015 B	-0-	3089	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04		4950 X	3302	-0-	-1648 B	-0-	3300	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		5115 X	1732	-0-	-3383 B	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		4200 X	3913	-0-	-287 B	-0-	3900	2	13	9	N	12	12	8	-0-
07		4340 X	2478	-0-	-1862 B	-0-	2470	2	8	9	N	7	7	8	-0-
*08		4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	3993	2	10	9	N	9	9	8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016															
03		4743 X	4425	-0-	-318 B	-0-	4422	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		4770 X	2148	-0-	-2622 B	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
05		4929 X	4580	-0-	-349 B	-0-	4577	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		4770 X	3851	-0-	-919 B	-0-	3848	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	5015	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08		4588 X	4544	-0-	-44 B	-0-	4542	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240															
03		713 N	470	-0-	-243 B	-0-	19	1	451	2	N	-0-			-0-
04		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	25	1	550	2	N	-0-			-0-
05		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	22	1	587	2	N	-0-			-0-
06		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	15	1	624	2	N	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	29	1	729	2	N	-0-			-0-
08		620 N	564	-0-	-56 B	-0-	26	1	538	2	N	-0-			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837															
03		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-			20
04		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-			20
05		1147 N	1021	-0-	-126 B	-0-	1021	2			N	-0-			20
06		1050 N	992	-0-	-58 B	-0-	992	2			N	-0-			20
07		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-			20
*08		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849															
03		4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	2			N	-0-			15
04		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			N	-0-			15
05		3618 X	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-			15
06		2670 X	1784	-0-	-886 B	-0-	1784	2			N	-0-			15
07		2759 X	1992	-0-	-767 B	-0-	1992	2			N	-0-			15
08		2759 X	1412	-0-	-1347 B	-0-	1412	2			N	-0-			15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

03		2325 X	1511	-0-	-814 B	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652														
03		651 N	57	-0-	-594 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838														
03		4030 X	3407	-0-	-623 B	-0-	3401	2	6	9	N	5	5 8	-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010														
03		1922 N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034														
03		7347 X	7347	-0-	-0- B	-0-	7347	2		N	-0-			-0-
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-				N	-0-			-0-
08		5828 X	4988	-0-	-840 B	-0-	4988	2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034														
03		3441 X	3224	-0-	-217 B	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254														
03		4681 X	4604	-0-	-77 B	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		5611 X	5356	-0-	-255 B	-0-	5347	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04		5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		5811 X	5811	-0-	-0- B	-0-	5804	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06		5190 X	4341	-0-	-849 B	-0-	4337	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07		5983 X	3914	-0-	-2069 B	-0-	3910	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08		5983 X	3845	-0-	-2138 B	-0-	3843	2	2	9	N	2	2	8	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824															
03		7533 X	1464	-0-	-6069 B	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
04		7290 X	2305	-0-	-4985 B	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
05		7347 X	5860	-0-	-1487 B	-0-	5860	2			N	-0-			-0-
06		7110 X	1433	-0-	-5677 B	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
07		4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
*08		6001 X	6001	-0-	-0- B	-0-	6001	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354															
03		1767 N	860	-0-	-907 B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
04		1650 N	692	-0-	-958 B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
05		1860 N	883	-0-	-977 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
06		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-			-0-
07		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-			-0-
08		868 N	656	-0-	-212 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227															
03		3100 X	2629	-0-	-471 B	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
04		3000 X	2613	-0-	-387 B	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
05		3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
06		3000 X	1760	-0-	-1240 B	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
07		2697 X	2029	-0-	-668 B	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
08		3100 X	2576	-0-	-524 B	-0-	2576	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747															
03		2945 X	2608	-0-	-337 B	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
04		2970 X	2050	-0-	-920 B	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
05		3069 X	2996	-0-	-73 B	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
06		2970 X	1658	-0-	-1312 B	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
07		2604 X	1853	-0-	-751 B	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
*08		3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	2			N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916															
03		4557 X	3549	-0-	-1008 B	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
04		4320 X	3713	-0-	-607 B	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
05		4464 X	3898	-0-	-566 B	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
06		4320 X	3206	-0-	-1114 B	-0-	3206	2			N	-0-			-0-
07		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
*08		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	2			N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774															
03		6128 X	6128	-0-	-0- B	-0-	178	1	5950	2	N	-0-			-0-
04		11736 X	11736	-0-	-0- B	-0-	373	1	11363	2	N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-			-0-
07		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-			-0-
08		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	2		N	-0-		-0-
04		2427 N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	2		N	-0-		-0-
05		1888 N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	2		N	-0-		-0-
06		2070 N	1140	-0-	-930	B	-0-	1140	2		N	-0-		-0-
07		2511 N	528	-0-	-1983	B	-0-	528	2		N	-0-		-0-
08		1891 N	140	-0-	-1751	B	-0-	140	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														
03		5487 X	4765	-0-	-722	B	-0-	4765	2		N	-0-		-0-
04		4281 X	4281	-0-	-0-	B	-0-	4281	2		N	-0-		-0-
05		4991 X	4460	-0-	-531	B	-0-	4460	2		N	-0-		-0-
06		4830 X	4631	-0-	-199	B	-0-	4631	2		N	-0-		-0-
07		4991 X	4858	-0-	-133	B	-0-	4858	2		N	-0-		-0-
08		4774 X	4712	-0-	-62	B	-0-	4712	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229														
03		3162 X	2842	-0-	-320	B	-0-	2842	2		N	-0-		-0-
04		3060 X	2872	-0-	-188	B	-0-	2872	2		N	-0-		-0-
05		3317 X	2868	-0-	-449	B	-0-	2868	2		N	-0-		-0-
06		3210 X	2844	-0-	-366	B	-0-	2844	2		N	-0-		-0-
07		3317 X	2795	-0-	-522	B	-0-	2795	2		N	-0-		-0-
08		2976 X	2269	-0-	-707	B	-0-	2269	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050														
03		2414 N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414	2		N	-0-		-0-
04		1890 N	1029	-0-	-861	B	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
05		2481 N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2481	2		N	-0-		-0-
06		2340 N	1872	-0-	-468	B	-0-	1872	2		N	-0-		-0-
07		3738 X	3738	-0-	-0-	B	-0-	3738	2		N	-0-		-0-
*08		3029 N	3029	-0-	-0-	B	-0-	3029	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														
03		4216 X	1353	-0-	-2863	B	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
04		4706 X	4706	-0-	-0-	B	-0-	4706	2		N	-0-		-0-
05		8419 X	8419	-0-	-0-	B	-0-	8419	2		N	-0-		-0-
06		7038 X	7038	-0-	-0-	B	-0-	7038	2		N	-0-		-0-
07		7700 X	7700	-0-	-0-	B	-0-	7700	2		N	-0-		-0-
*08		7453 X	7453	-0-	-0-	B	-0-	7453	2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
03		4340 X	3588	-0-	-752	B	-0-	3575	2	13	9	N	12	8
04		6464 X	6464	-0-	-0-	B	-0-	6462	2	2	9	N	2	8
05		4216 X	3459	-0-	-757	B	-0-	3449	2	10	9	N	9	8
06		4080 X	3812	-0-	-268	B	-0-	3800	2	12	9	N	11	8
07		4650 X	3972	-0-	-678	B	-0-	3961	2	11	9	N	10	8
08		4650 X	3764	-0-	-886	B	-0-	3755	2	9	9	N	8	8

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005														
03		2635 N	2552	-0-	-83	B	-0-	2551	2	1	9	N	1	8
04		2425 N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2			N	-0-	
05		2542 N	2457	-0-	-85	B	-0-	2456	2	1	9	N	1	8
06		2460 N	2425	-0-	-35	B	-0-	2424	2	1	9	N	1	8
07		2511 N	2462	-0-	-49	B	-0-	2461	2	1	9	N	1	8
08		2449 N	2343	-0-	-106	B	-0-	2342	2	1	9	N	1	8

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		31 X	810	-0-	779 B	-1588091	810	2		N	-0-	-0-
04		30 X	20818	-0-	20788 B	-1567303	20818	2		N	-0-	-0-
05		31 X	10053	-0-	10022 B	-1557281	10053	2		N	-0-	-0-
06		780 X	9323	-0-	8543 B	-1548738	9323	2		N	-0-	-0-
07		7688 X	9419	-0-	1731 B	-1547007	9419	2		N	-0-	-0-
08		7688 X	9020	-0-	1332 B	-1545675	9020	2		N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
03		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	2		N	-0-	-0-
04		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2		N	-0-	-0-
05		2356 N	1826	-0-	-530 B	-0-	1826	2		N	-0-	-0-
06		2340 N	1874	-0-	-466 B	-0-	1874	2		N	-0-	-0-
07		2325 N	2263	-0-	-62 B	-0-	2263	2		N	-0-	-0-
*08		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
03		5797 X	5710	-0-	-87 B	-0-	5657	2	53 9	N	48	48 8
04		5610 X	5535	-0-	-75 B	-0-	5531	2	4 9	N	4	4 8
05		5797 X	5184	-0-	-613 B	-0-	5152	2	32 9	N	29	29 8
06		5610 X	4789	-0-	-821 B	-0-	4763	2	26 9	N	24	24 8
07		5797 X	4670	-0-	-1127 B	-0-	4646	2	24 9	N	22	22 8
08		5735 X	4814	-0-	-921 B	-0-	4800	2	14 9	N	13	13 8

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
03		2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-				N	-0-	-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		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												
03		1333 X	918	-0-	-415 B	-0-	918	2		N	-0-	-0-
04		3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	2		N	-0-	-0-
05		7369 X	7369	-0-	-0- B	-0-	7369	2		N	-0-	-0-
06		6605 X	6605	-0-	-0- B	-0-	6605	2		N	-0-	-0-
07		4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	4939	2		N	-0-	-0-
*08		4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
03		2635 X	2447	-0-	-188 B	-0-	2444	2	3 9	N	3	3 8
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
06		2370 X	1473	-0-	-897 B	-0-	1472	2	1 9	N	1	1 8
07		2449 X	2392	-0-	-57 B	-0-	2390	2	2 9	N	2	2 8
08		2449 X	2065	-0-	-384 B	-0-	2063	2	2 9	N	2	2 8

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
03		4929 X	4301	-0-	-628 B	-0-	4301	2		N	-0-	-0-
04		3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2		N	-0-	-0-
05		3968 X	3933	-0-	-35 B	-0-	3933	2		N	-0-	-0-
06		4170 X	3042	-0-	-1128 B	-0-	3042	2		N	-0-	-0-
07		4309 X	3849	-0-	-460 B	-0-	3849	2		N	-0-	-0-
08		4309 X	2923	-0-	-1386 B	-0-	2923	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066																			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744																			
03		2418 N	-0-	-0-	-2418	B	-771180						N	-0-					-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	B	-771180						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-771180						N	-0-					-0-
06		0 N	1014	-0-	1014	B	-770166	1014	2				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-770166						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-770166						N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654																			
03		5363 X	3897	-0-	-1466	B	-0-	3897	2				N	-0-					-0-
04		5190 X	4772	-0-	-418	B	-0-	4772	2				N	-0-					-0-
05		4867 X	3953	-0-	-914	B	-0-	3953	2				N	-0-					-0-
06		4500 X	3553	-0-	-947	B	-0-	3553	2				N	-0-					-0-
07		4929 X	1112	-0-	-3817	B	-0-	1112	2				N	-0-					-0-
08		4929 X	19	-0-	-4910	B	-0-	19	2				N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852																			
03		1705 N	1526	-0-	-179	B	-0-	1526	2				N	-0-					-0-
04		1410 N	1344	-0-	-66	B	-0-	1344	2				N	-0-					-0-
05		1550 N	1383	-0-	-167	B	-0-	1383	2				N	-0-					-0-
06		1470 N	1323	-0-	-147	B	-0-	1323	2				N	-0-					-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2				N	-0-					-0-
08		1395 N	1357	-0-	-38	B	-0-	1357	2				N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941																			
03		961 N	648	-0-	-313	B	-0-	648	2				N	-0-					-0-
04		2100 X	694	-0-	-1406	B	-0-	694	2				N	-0-					-0-
05		2170 X	868	-0-	-1302	B	-0-	868	2				N	-0-					-0-
06		2100 X	614	-0-	-1486	B	-0-	614	2				N	-0-					-0-
07		1457 X	847	-0-	-610	B	-0-	847	2				N	-0-					-0-
*08		1831 X	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2				N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517																			
03		4898 X	4393	-0-	-505	B	-0-	4392	2	1	9	N	1	1	8				-0-
04		4600 X	4600	-0-	-0-	B	-0-	4600	2				N	-0-					-0-
05		3986 X	3986	-0-	-0-	B	-0-	3985	2	1	9	N	1	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-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397																			
03		8556 X	5940	-0-	-2616	B	-0-	198	1	5742	2	N	-0-						-0-
04		8280 X	6347	-0-	-1933	B	-0-	206	1	6141	2	N	-0-						-0-
05		7006 X	4590	-0-	-2416	B	-0-	143	1	4447	2	N	-0-						-0-
06		6780 X	1917	-0-	-4863	B	-0-	70	1	1847	2	N	-0-						-0-
07		6572 X	261	-0-	-6311	B	-0-	12	1	249	2	N	-0-						-0-
08		6572 X	3360	-0-	-3212	B	-0-	114	1	3246	2	N	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		11286 X	11286	-0-	-0- B	-0-	11286	2	N	-0-			-0-
04		10400 X	10400	-0-	-0- B	-0-	10400	2	N	-0-			-0-
05		9410 X	9410	-0-	-0- B	-0-	9410	2	N	-0-			-0-
06		9477 X	9477	-0-	-0- B	-0-	9477	2	N	-0-			-0-
07		9748 X	9748	-0-	-0- B	-0-	9748	2	N	-0-			-0-
*08		10061 X	10061	-0-	-0- B	-0-	10059	2	N	2	2	8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
03		3909 X	3909	-0-	-0- B	-0-	3906	2	N	3	3	8	-0-
04		3450 X	3239	-0-	-211 B	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
05		3565 X	2375	-0-	-1190 B	-0-	2373	2	N	2	2	8	-0-
06		3450 X	2121	-0-	-1329 B	-0-	2119	2	N	2	2	8	-0-
07		3565 X	3102	-0-	-463 B	-0-	3100	2	N	2	2	8	-0-
*08		4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	4837	2	N	3	3	8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
03		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1432	2	N	13	13	8	-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1322	2	N	2	2	8	-0-
05		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1976	2	N	15	15	8	-0-
06		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2018	2	N	17	17	8	-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2049	2	N	15	15	8	-0-
*08		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2041	2	N	12	12	8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085													
03		2852 X	2631	-0-	-221 B	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
04		2550 X	2491	-0-	-59 B	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
05		2635 X	2476	-0-	-159 B	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
06		2550 X	2365	-0-	-185 B	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
07		2635 X	2369	-0-	-266 B	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
08		2635 X	2156	-0-	-479 B	-0-	2156	2	N	-0-			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875													
03		3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	3764	2	N	7	7	8	-0-
04		3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	3435	2	N	1	1	8	-0-
05		3573 X	3573	-0-	-0- B	-0-	3566	2	N	6	6	8	-0-
06		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3398	2	N	6	6	8	-0-
07		3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	3324	2	N	5	5	8	-0-
*08		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	3467	2	N	4	4	8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821													
03		4216 X	4112	-0-	-104 B	-0-	4112	2	N	-0-			-0-
04		4080 X	3943	-0-	-137 B	-0-	3943	2	N	-0-			-0-
05		4216 X	4050	-0-	-166 B	-0-	4050	2	N	-0-			-0-
06		3990 X	3878	-0-	-112 B	-0-	3878	2	N	-0-			-0-
07		4123 X	3975	-0-	-148 B	-0-	3975	2	N	-0-			-0-
08		4123 X	3918	-0-	-205 B	-0-	3918	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806													
03		2914 X	2855	-0-	-59 B	-0-	2855	2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2752	-0-	-68 B	-0-	2752	2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2893	-0-	-21 B	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
06		2760 X	1280	-0-	-1480 B	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
07		2852 X	970	-0-	-1882 B	-0-	970	2	N	-0-			-0-
*08		3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULLER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		63 X	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04		42 X	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05		31 X	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		60 X	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924															
03		2604 N	2165	-0-	-439 B	-0-	2162	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		2460 N	2279	-0-	-181 B	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
05		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2256	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		2100 N	1621	-0-	-479 B	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		2356 N	1716	-0-	-640 B	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08		2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2544	2	1	9	N	1	1	8	-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
03		2573 X	1197	-0-	-1376 B	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
04		2490 X	755	-0-	-1735 B	-0-	755	2			N	-0-			-0-
05		2046 N	1033	-0-	-1013 B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
06		1170 N	903	-0-	-267 B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
07		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
08		1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
03		1426 N	1191	-0-	-235 B	-861377	1191	2			N	-0-			-0-
04		2040 N	1183	-0-	-857 B	-861377	1183	2			N	-0-			-0-
05		1457 N	115	-0-	-1342 B	-861377	115	2			N	-0-			-0-
06		1140 N	1584	-0-	444 B	-860933	1584	2			N	-0-			-0-
07		1209 N	2530	-0-	1321 B	-859612	2530	2			N	-0-			-0-
08		124 N	3333	-0-	3209 B	-856403	3333	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
03		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1961	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
05		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2018	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2005	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979															
03		1550 N	1429	-0-	-121 B	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
04		1530 N	1407	-0-	-123 B	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
05		1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
06		1380 N	1209	-0-	-171 B	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
07		1457 N	1273	-0-	-184 B	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
08		1364 N	1268	-0-	-96 B	-0-	1268	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557 X	4056	-0-	-501 B	-0-	155	1	3901	2	N	-0-			63
04	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	143	1	3625	2	N	-0-			63
05	3844 X	3402	-0-	-442 B	-0-	136	1	3249	2	N	15			78
						17	9							
06	3930 X	1595	-0-	-2335 B	-0-	76	1	1519	2	N	-0-			78
07	4061 X	1279	-0-	-2782 B	-0-	88	1	1191	2	N	-0-			78
08	4061 X	3941	-0-	-120 B	-0-	119	1	3822	2	N	-0-			78

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

03	3627 X	2714	-0-	-913 B	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	2726	-0-	-784 B	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2619	-0-	-853 B	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2778	-0-	-229 B	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	2814	-0-	-7 B	-0-	2814	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

03	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	2099	-0-	-71 B	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
06	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
07	2728 N	2498	-0-	-230 B	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
*08	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

03	6613 X	6613	-0-	-0- B	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
04	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
05	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
06	4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	1609	-0-	-344 B	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
08	1953 X	1024	-0-	-929 B	-0-	1024	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1457 N	736	-0-	-721	B	-0-	733	2	3	9	-0-
04		1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1660	2	1	9	-0-
05		1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1858	2	7	9	-0-
06		2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2084	2	8	9	-0-
07		2638 N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2629	2	9	9	-0-
*08		2865 N	2865	-0-	-0-	B	-0-	2857	2	8	9	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
03		899 N	456	-0-	-443	B	-0-	456	2			-0-
04		840 N	515	-0-	-325	B	-0-	515	2			-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2			-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	2			-0-
*08		1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
03		1488 N	1019	-0-	-469	B	-0-	38	1	981	2	-0-
04		1798 N	1798	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1762	2	-0-
05		1829 N	1532	-0-	-297	B	-0-	21	1	1511	2	-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1038	2	-0-
07		1829 N	1361	-0-	-468	B	-0-	22	1	1339	2	-0-
08		1519 N	1260	-0-	-259	B	-0-	24	1	1236	2	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953												
03		20460 X	14673	-0-	-5787	B	-0-	14673	2			-0-
04		19800 X	12774	-0-	-7026	B	-0-	12774	2			-0-
05		15686 X	13111	-0-	-2575	B	-0-	13111	2			-0-
06		15180 X	10744	-0-	-4436	B	-0-	10744	2			-0-
07		14663 X	11967	-0-	-2696	B	-0-	11967	2			-0-
08		14663 X	12519	-0-	-2144	B	-0-	12519	2			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
03		2257 N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2256	2	1	9	-0-
04		2237 N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	2			-0-
05		2389 N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2388	2	1	9	-0-
06		2296 N	2296	-0-	-0-	B	-0-	2295	2	1	9	-0-
07		2409 N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2408	2	1	9	-0-
*08		2412 N	2412	-0-	-0-	B	-0-	2411	2	1	9	-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881												
03		1085 N	1022	-0-	-63	B	-0-	1022	2			-0-
04		1020 N	938	-0-	-82	B	-0-	938	2			-0-
05		1054 N	995	-0-	-59	B	-0-	995	2			-0-
06		990 N	960	-0-	-30	B	-0-	960	2			-0-
07		1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			-0-
*08		1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			-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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		2897 N	2897	-0-	-0-	B	-0-	2897	2	N	-0-	-0-
04		2516 N	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	2	N	-0-	-0-
05		2868 N	2868	-0-	-0-	B	-0-	2868	2	N	-0-	-0-
06		2775 N	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	2	N	-0-	-0-
07		2672 N	2672	-0-	-0-	B	-0-	2672	2	N	-0-	-0-
*08		2975 N	2975	-0-	-0-	B	-0-	2975	2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
03		3261 X	3261	-0-	-0-	B	-0-	3237	2	24 9 N	22	22 8 -0-
04		3742 X	3742	-0-	-0-	B	-0-	3738	2	4 9 N	4	4 8 -0-
05		3055 X	3055	-0-	-0-	B	-0-	3035	2	20 9 N	18	18 8 -0-
06		2460 X	2293	-0-	-167	B	-0-	2278	2	15 9 N	14	14 8 -0-
07		2542 X	2201	-0-	-341	B	-0-	2187	2	14 9 N	13	13 8 -0-
08		2542 X	2239	-0-	-303	B	-0-	2228	2	11 9 N	10	10 8 -0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
03		186 N	1074	-0-	888	B	-108758	1074	2	N	-0-	-0-
04		210 N	885	-0-	675	B	-108083	885	2	N	-0-	-0-
05		1209 N	1004	-0-	-205	B	-108083	1004	2	N	-0-	-0-
06		1050 N	1028	-0-	-22	B	-108083	1028	2	N	-0-	-0-
07		930 N	896	-0-	-34	B	-108083	896	2	N	-0-	-0-
08		992 N	651	-0-	-341	B	-108083	651	2	N	-0-	-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
03		1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2	N	-0-	55
04		1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2	N	-0-	55
05		1519 N	1000	-0-	-519	B	-0-	1000	2	N	-0-	55
06		960 N	835	-0-	-125	B	-0-	835	2	N	-0-	55
07		1116 N	837	-0-	-279	B	-0-	837	2	N	-0-	55
08		992 N	689	-0-	-303	B	-0-	689	2	N	-0-	55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
03		1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2	N	-0-	-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	2	N	-0-	-0-
05		1302 N	1116	-0-	-186	B	-0-	1116	2	N	-0-	-0-
06		1080 N	1070	-0-	-10	B	-0-	1069	2	1 9 N	1	1 8 -0-
07		1116 N	1069	-0-	-47	B	-0-	1069	2	N	-0-	-0-
08		1116 N	1029	-0-	-87	B	-0-	1029	2	N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
03		3224 X	1603	-0-	-1621	B	-0-	1603	2	N	-0-	-0-
04		1680 X	21	-0-	-1659	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
05		3844 X	1214	-0-	-2630	B	-0-	1214	2	N	-0-	-0-
06		4880 X	4880	-0-	-0-	B	-0-	4880	2	N	-0-	-0-
07		3844 X	-0-	-0-	-3844	B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
08		1612 X	660	-0-	-952	B	-0-	660	2	N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
03		13640 X	12036	-0-	-1604	B	-0-	12036	2	N	-0-	57
04		12900 X	9837	-0-	-3063	B	-0-	9837	2	N	-0-	57
05		12958 X	12540	-0-	-418	B	-0-	12540	2	N	-0-	57
06		12540 X	11257	-0-	-1283	B	-0-	11257	2	N	-0-	57
07		12865 X	10738	-0-	-2127	B	-0-	10738	2	N	-0-	57
08		12555 X	12289	-0-	-266	B	-0-	12289	2	N	-0-	57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03		5208 X	4393	-0-	-815 B	-0-	4393	2			N	-0-
04		7500 X	5206	-0-	-2294 B	-0-	5206	2			N	-0-
05		7750 X	3544	-0-	-4206 B	-0-	3544	2			N	-0-
06		7500 X	2267	-0-	-5233 B	-0-	2267	2			N	-0-
07		7440 X	2173	-0-	-5267 B	-0-	2173	2			N	-0-
08		5394 X	2670	-0-	-2724 B	-0-	2670	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
03		11779 X	11779	-0-	-0- B	-0-	11779	2			N	-0-
04		10244 X	10244	-0-	-0- B	-0-	10244	2			N	-0-
05		10132 X	10132	-0-	-0- B	-0-	10132	2			N	-0-
06		9463 X	9463	-0-	-0- B	-0-	9463	2			N	-0-
07		9673 X	9673	-0-	-0- B	-0-	9673	2			N	-0-
*08		9249 X	9249	-0-	-0- B	-0-	9249	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
03		8091 X	-0-	-0-	-8091 B	-0-					N	-0-
04		5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	5792	2			N	-0-
05		403 X	128	-0-	-275 B	-0-	128	2			N	-0-
06		6246 X	6246	-0-	-0- B	-0-	6246	2			N	-0-
07		5983 X	4653	-0-	-1330 B	-0-	4653	2			N	-0-
08		5983 X	1765	-0-	-4218 B	-0-	1765	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
03		3968 X	3326	-0-	-642 B	-0-	3302	2	24	9	N	22
04		3840 X	3308	-0-	-532 B	-0-	3305	2	3	9	N	3
05		3968 X	2229	-0-	-1739 B	-0-	2215	2	14	9	N	13
06		3420 X	2565	-0-	-855 B	-0-	2547	2	18	9	N	16
07		3410 X	3299	-0-	-111 B	-0-	3279	2	20	9	N	18
08		3410 X	2979	-0-	-431 B	-0-	2965	2	14	9	N	13

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
03		54312 X	48582	-0-	-5730 B	-0-	48582	2			N	-0-
04		48174 X	48174	-0-	-0- B	-0-	48174	2			N	-0-
05		50214 X	50214	-0-	-0- B	-0-	50214	2			N	-0-
06		47965 X	47965	-0-	-0- B	-0-	47965	2			N	-0-
07		49786 X	47492	-0-	-2294 B	-0-	47492	2			N	-0-
08		50220 X	47716	-0-	-2504 B	-0-	47716	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
03		2979 X	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2			N	-0-
04		2609 X	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	2			N	-0-
05		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2			N	-0-
06		2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	2			N	-0-
07		3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-
*08		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			N	-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
03		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-
07		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-
*08		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-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	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	M		
03		8649 X	8045	-0-	-604 B	-0-	325 1	7720 2	N		-0-	-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
03		3999 X	3838	-0-	-161 B	-0-	3838 2		N		-0-	-0-
04		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123 2		N		-0-	-0-
05		3751 X	3280	-0-	-471 B	-0-	3280 2		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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
03		9021 X	1054	-0-	-7967 B	-0-	1054 2		N		-0-	-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
03		8290 X	8290	-0-	-0- B	-0-	8290 2		N		-0-	-0-
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-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
03		3410 X	2184	-0-	-1226 B	-0-	75 1	2109 2	N		-0-	-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
03		10292 X	5343	-0-	-4949 B	-0-	5343 2		N		-0-	-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
03		4340 X	3338	-0-	-1002 B	-0-	3337 2	1 9	N		1	1 8
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
06		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	3970 2	1 9	N		1	1 8
07		4712 X	4108	-0-	-604 B	-0-	4107 2	1 9	N		1	1 8
08		4836 X	4464	-0-	-372 B	-0-	4463 2	1 9	N		1	1 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2	N	-0-		-0-
04		2520 X	2200	-0-	-320 B	-0-	2200	2	N	-0-		-0-
05		2604 X	1801	-0-	-803 B	-0-	1801	2	N	-0-		-0-
06		3210 X	3001	-0-	-209 B	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	3001	-0-	-316 B	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
08		3317 X	2057	-0-	-1260 B	-0-	2057	2	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
03		6107 X	4406	-0-	-1701 B	-0-	4406	2	N	-0-		-0-
04		6030 X	4775	-0-	-1255 B	-0-	4775	2	N	-0-		-0-
05		8201 X	8201	-0-	-0- B	-0-	8201	2	N	-0-		-0-
06		6862 X	6862	-0-	-0- B	-0-	6862	2	N	-0-		-0-
07		6816 X	6816	-0-	-0- B	-0-	6816	2	N	-0-		-0-
08		8215 X	5063	-0-	-3152 B	-0-	5063	2	N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
03		13392 X	8870	-0-	-4522 B	-0-	8870	2	N	-0-		115
04		12960 X	6895	-0-	-6065 B	-0-	6895	2	N	-0-		115
05		13392 X	7488	-0-	-5904 B	-0-	7488	2	N	-0-		115
06		10110 X	6749	-0-	-3361 B	-0-	6749	2	N	-0-		115
07		10199 X	4173	-0-	-6026 B	-0-	4173	2	N	-0-		115
08		8866 X	3231	-0-	-5635 B	-0-	3231	2	N	-0-		115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-		-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
03		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2	N	-0-		77
04		2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2	N	-0-		77
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2101	2	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

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
03		6045 X	3711	-0-	-2334 B	-0-	3711	2	N	-0-		-0-
04		5850 X	2170	-0-	-3680 B	-0-	2170	2	N	-0-		-0-
05		4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	2	N	-0-		-0-
06		4290 X	4023	-0-	-267 B	-0-	4023	2	N	-0-		-0-
07		4433 X	799	-0-	-3634 B	-0-	799	2	N	-0-		-0-
08		4650 X	-0-	-0-	-4650 B	-0-			N	-0-		-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
03		10261 X	9615	-0-	-646 B	-0-	9615	2	N	-0-		-0-
04		9930 X	4926	-0-	-5004 B	-0-	4926	2	N	-0-		-0-
05		10261 X	8729	-0-	-1532 B	-0-	8729	2	N	-0-		-0-
06		9930 X	8958	-0-	-972 B	-0-	8958	2	N	-0-		-0-
07		10044 X	5351	-0-	-4693 B	-0-	5351	2	N	-0-		-0-
08		9610 X	2906	-0-	-6704 B	-0-	2906	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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		10478 X	9173	-0-	-1305 B	-0-	9173	2	N	-0-	-0-
04		10140 X	6238	-0-	-3902 B	-0-	6238	2	N	-0-	-0-
05		10478 X	5632	-0-	-4846 B	-0-	5632	2	N	-0-	-0-
06		10140 X	7104	-0-	-3036 B	-0-	7104	2	N	-0-	-0-
07		10164 X	10164	-0-	-0- B	-0-	10164	2	N	-0-	-0-
08		9176 X	7914	-0-	-1262 B	-0-	7914	2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129											
03		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2	N	-0-	23
04		930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	2	N	-0-	23
05		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2	N	-0-	23
06		1590 N	864	-0-	-726 B	-0-	864	2	N	-0-	23
07		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2	N	-0-	23
08		1643 N	1514	-0-	-129 B	-0-	1514	2	N	-0-	23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598											
03		2449 N	1459	-0-	-990 B	-0-	1459	2	N	-0-	-0-
04		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2	N	-0-	-0-
05		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2	N	-0-	-0-
06		1410 N	947	-0-	-463 B	-0-	947	2	N	-0-	-0-
07		1922 N	958	-0-	-964 B	-0-	958	2	N	-0-	-0-
08		1581 N	898	-0-	-683 B	-0-	898	2	N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656											
03		3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2	N	-0-	107
04		2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2	N	-0-	107
05		3379 X	2692	-0-	-687 B	-0-	2692	2	N	-0-	107
06		3270 X	3180	-0-	-90 B	-0-	3180	2	N	-0-	107
07		3379 X	2887	-0-	-492 B	-0-	2887	2	N	-0-	107
08		3162 X	1763	-0-	-1399 B	-0-	1763	2	N	-0-	107

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003											
03		15221 X	13449	-0-	-1772 B	-0-	13449	2	N	-0-	172
04		14730 X	10705	-0-	-4025 B	-0-	10705	2	N	-0-	172
05		14446 X	11337	-0-	-3109 B	-0-	11337	2	N	-0-	172
06		13980 X	12107	-0-	-1873 B	-0-	12107	2	N	-0-	172
07		13454 X	11063	-0-	-2391 B	-0-	11063	2	N	-0-	172
08		13454 X	11467	-0-	-1987 B	-0-	11467	2	N	-0-	172

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453											
03		3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2	N	-0-	-0-
04		2790 X	860	-0-	-1930 B	-0-	860	2	N	-0-	-0-
05		2883 X	1686	-0-	-1197 B	-0-	1686	2	N	-0-	-0-
06		4057 X	4057	-0-	-0- B	-0-	4057	2	N	-0-	-0-
07		2883 X	1785	-0-	-1098 B	-0-	1785	2	N	-0-	-0-
08		2883 X	451	-0-	-2432 B	-0-	451	2	N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454											
03		5642 X	2272	-0-	-3370 B	-0-	2272	2	N	-0-	-0-
04		4710 X	1166	-0-	-3544 B	-0-	1166	2	N	-0-	-0-
05		4092 X	3797	-0-	-295 B	-0-	3797	2	N	-0-	-0-
06		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2	N	-0-	-0-
07		5473 X	5473	-0-	-0- B	-0-	5473	2	N	-0-	-0-
*08		5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	5216	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		17174 X	15074	-0-	-2100 B	-0-	15074	2		N	-0-				90
04		16620 X	15199	-0-	-1421 B	-0-	15199	2		N	-0-				90
05		16275 X	15880	-0-	-395 B	-0-	15880	2		N	-0-				90
06		15750 X	13307	-0-	-2443 B	-0-	13307	2		N	-0-				90
07		16275 X	15287	-0-	-988 B	-0-	15287	2		N	-0-				90
08		15872 X	15872	-0-	-0- B	-0-	15872	2		N	-0-				90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282															
03		12276 X	9247	-0-	-3029 B	-0-	9247	2		N	-0-				-0-
04		11430 X	10690	-0-	-740 B	-0-	10690	2		N	-0-				-0-
05		11594 X	10073	-0-	-1521 B	-0-	10073	2		N	-0-				-0-
06		10620 X	9235	-0-	-1385 B	-0-	9235	2		N	-0-				-0-
07		11036 X	9488	-0-	-1548 B	-0-	9488	2		N	-0-				-0-
08		11036 X	9401	-0-	-1635 B	-0-	9401	2		N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346															
03		11594 X	8937	-0-	-2657 B	-0-	8937	2		N	-0-				-0-
04		11070 X	10239	-0-	-831 B	-0-	10239	2		N	-0-				-0-
05		11439 X	9272	-0-	-2167 B	-0-	9272	2		N	-0-				-0-
06		10110 X	9241	-0-	-869 B	-0-	9241	2		N	-0-				-0-
07		10571 X	9812	-0-	-759 B	-0-	9812	2		N	-0-				-0-
08		10571 X	8610	-0-	-1961 B	-0-	8610	2		N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280															
03		8463 X	7475	-0-	-988 B	-0-	7475	2		N	-0-				-0-
04		8070 X	7004	-0-	-1066 B	-0-	7004	2		N	-0-				-0-
05		8339 X	7125	-0-	-1214 B	-0-	7125	2		N	-0-				-0-
06		8070 X	5881	-0-	-2189 B	-0-	5881	2		N	-0-				-0-
07		7471 X	6129	-0-	-1342 B	-0-	6129	2		N	-0-				-0-
08		7471 X	6936	-0-	-535 B	-0-	6936	2		N	-0-				-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325															
03		3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	2		N	-0-				-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	2		N	-0-				-0-
05		4371 X	3711	-0-	-660 B	-0-	3711	2		N	-0-				-0-
06		4230 X	2977	-0-	-1253 B	-0-	2977	2		N	-0-				-0-
07		4371 X	4226	-0-	-145 B	-0-	4226	2		N	-0-				-0-
*08		5356 X	5356	-0-	-0- B	-0-	5356	2		N	-0-				-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
03		64914 X	54327	-0-	-10587 B	-0-	54327	2		N	-0-				-0-
04		58620 X	52740	-0-	-5880 B	-0-	52740	2		N	-0-				-0-
05		58807 X	51892	-0-	-6915 B	-0-	51892	2		N	-0-				-0-
06		55620 X	48379	-0-	-7241 B	-0-	48379	2		N	-0-				-0-
07		55738 X	48608	-0-	-7130 B	-0-	48608	2		N	-0-				-0-
08		54498 X	45538	-0-	-8960 B	-0-	45538	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		87730 X	75859	-0-	-11871 B	-0-	75859	2			N	-0-			47
04		84900 X	75324	-0-	-9576 B	-0-	75324	2			N	-0-			47
05		85622 X	77361	-0-	-8261 B	-0-	77361	2			N	-0-			47
06		80730 X	73331	-0-	-7399 B	-0-	73331	2			N	-0-			47
07		83421 X	70877	-0-	-12544 B	-0-	70877	2			N	-0-			47
08		77841 X	69256	-0-	-8585 B	-0-	69256	2			N	-0-			47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															
03		45012 X	37925	-0-	-7087 B	-0-	37925	2			N	-0-			-0-
04		52256 X	52256	-0-	-0- B	-0-	52256	2			N	-0-			-0-
05		56096 X	56096	-0-	-0- B	-0-	56096	2			N	-0-			-0-
06		54946 X	54946	-0-	-0- B	-0-	54946	2			N	-0-			-0-
07		54795 X	54795	-0-	-0- B	-0-	54795	2			N	-0-			-0-
08		56110 X	53234	-0-	-2876 B	-0-	53234	2			N	-0-			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															
03		139562 X	101526	-0-	-38036 B	-0-	101526	2			N	-0-			-0-
04		126000 X	110934	-0-	-15066 B	-0-	110934	2			N	-0-			-0-
05		129518 X	99807	-0-	-29711 B	-0-	99807	2			N	-0-			-0-
06		123810 X	91684	-0-	-32126 B	-0-	91684	2			N	-0-			-0-
07		125271 X	94583	-0-	-30688 B	-0-	94583	2			N	-0-			-0-
08		114638 X	93812	-0-	-20826 B	-0-	93812	2			N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894															
03		40300 X	31686	-0-	-8614 B	-0-	31686	2			N	-0-			-0-
04		39000 X	29628	-0-	-9372 B	-0-	29628	2			N	-0-			-0-
05		36797 X	29240	-0-	-7557 B	-0-	29240	2			N	-0-			-0-
06		35143 X	35143	-0-	-0- B	-0-	35143	2			N	-0-			-0-
07		39334 X	39334	-0-	-0- B	-0-	39334	2			N	-0-			-0-
*08		36065 X	36065	-0-	-0- B	-0-	36065	2			N	-0-			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434															
03		126480 X	107985	-0-	-18495 B	-0-	107985	2			N	-0-			-0-
04		119700 X	98340	-0-	-21360 B	-0-	98340	2			N	-0-			-0-
05		114483 X	89211	-0-	-25272 B	-0-	89211	2			N	-0-			-0-
06		110790 X	81656	-0-	-29134 B	-0-	81656	2			N	-0-			-0-
07		107973 X	91979	-0-	-15994 B	-0-	91979	2			N	-0-			-0-
08		107973 X	95803	-0-	-12170 B	-0-	95803	2			N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	8	RRCID ->	225289	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9024 - 9049		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	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-

SAVAGE GAS UNIT		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	3	RRCID ->	233691	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	8857 - 8941		
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3	Y	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A"		235885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	9U	RRCID ->	235885	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	8718 - 8755		
03	4278	X	3616	-0-	-662	-0-	3616	3	N	-0-			-0-
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-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"		680770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	1	RRCID ->	148379	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	8312 - 8400		
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			42
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

VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	1	RRCID ->	097935	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8778 - 9278		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213				
M	O	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					13
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					13
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					13
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					13
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					13
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. MARSHALL 'A'		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
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	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9003 - 9697				
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9070 - 9252				
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8747 - 8962				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930		PERF. 8752 - 8979				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413		PERF. 9122 - 9392				
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			149
04	1530 N	1292	-0-	-238	-0-	1292	2			N	-0-			149
05	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-			149
06	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			N	-0-			149
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			149
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			149
COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9174 - 9442				
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			40
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1331	2	68	9	N	62			102
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-			102
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			102
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-			102
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			N	-0-			102
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9222 - 9506				
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	20	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	20	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	20	
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	20	
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	20	
08	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2	N	-0-	20	

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1072	2	1 9 N	1	38	
04	1050 N	582	-0-	-468	-0-	582	2	N	-0-	38	
05	1085 N	408	-0-	-677	-0-	408	2	N	-0-	38	
06	1050 N	416	-0-	-634	-0-	416	2	N	-0-	38	
07	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2	N	-0-	38	
08	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	2	N	-0-	38	

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500			
03	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5936	2	17 9 Y	15	34	
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	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	

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PULLEN GAS UNIT		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
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

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9060 - 9201
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	28
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8808 - 8956	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	1922 N	981	-0-	-941	-0-	979 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 9440	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084					
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			90
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			90
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113 2		N	-0-			90
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-	129 2		N	-0-			90
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	91 2		N	-0-			90
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95 2		N	-0-			90

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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) 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
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-			50
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			50
05	2914 X	2772	-0-	-142	-0-	2772 2		N	-0-			50
06	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	2634 2		N	-0-			50
07	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	2690 2		N	-0-			50
08	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671 2		N	-0-			50

FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	57 1	1665 2	N	-0-			10
04	2130 N	1645	-0-	-485	-0-	53 1	1592 2	N	-0-			10
05	1767 N	1199	-0-	-568	-0-	37 1	1162 2	N	-0-			10
06	1680 N	869	-0-	-811	-0-	32 1	837 2	N	-0-			10
07	1705 N	685	-0-	-1020	-0-	32 1	653 2	N	-0-			10
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	50 1	1416 2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M	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
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-		-0-
04	210 N	141	-0-	-69 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
05	217 N	102	-0-	-115 B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
06	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64 3		N	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
*08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

03	3100 N	3447	-0-	347	347	3447 3		N	-0-		20
04	3000 N	4189	-0-	1189	1536	4187 3	2 9	N	2		22
05	3100 N	4285	-0-	1185	2721	4282 3	3 9	N	3		25
06	7924 X	5203	-0-	-2721	-0-	5200 3	3 9	N	3		28
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3650 3	1 9	N	1		29
*08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4803 3	2 9	N	2		31

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-		121
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-		121
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-		121
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		121
07	1953 N	987	-0-	-966	-0-	987 3		N	-0-		121
08	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	1424 3		N	-0-		121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
04	570 N	110	-0-	-460	-0-	110 3		N	-0-		-0-
05	589 X	111	-0-	-478	-0-	111 3		N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		169
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		169
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		169
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3		N	-0-		169
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		N	-0-		169
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		N	-0-		169

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094		
M	O	GAS 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
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		21
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		21
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		21
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		21
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		21
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		21

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072		
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	130 3	4 9 N	4		125
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274 3	10 9 N	9		134
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241 3	7 9 N	6		140
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238 3	4 9 N	4		144
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204 3	3 9 N	3		147
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	473 3	15 9 N	14	156 1	5

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178		
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2148 3	2 9 Y	2		82
04	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2079 3	9 9 Y	8		90
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2285 3	77 9 Y	70	149 1	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

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173		
03	2139 N	1957	-0-	-182	-0-	1957 3	Y	-0-		168
04	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	1850 3	Y	-0-		168
05	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1964 3	Y	-0-		168
06	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1822 3	Y	-0-		168
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	Y	-0-		168
08	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	1774 3	Y	-0-		168

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226		
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		113
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		113
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		113
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		113
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		113
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226		
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-		64
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		64
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		64
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		64
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		64
*08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		64

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330		
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		111
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		111
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		111
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		111
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		111
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	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
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	286 3	65 9	N	59	169 1		5
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	343 3	6 9	N	5			10
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			10
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335 3	13 9	N	12			22
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	730 3	10 9	N	9			31
*08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977 3	8 9	N	7			38

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1470 3	4 9	N	4			76
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410 3	7 9	N	6			82
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383 3	4 9	N	4			86
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1375 3	7 9	N	6			92
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1692 3	6 9	N	5			97
*08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			97

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-			197
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805 3	1 9	N	1			198
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			198
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			198
07	341 N	103	-0-	-238	-0-	103 3		N	-0-			198
*08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-			198

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936 3	1 9	N	1			169
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			169
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			169
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			169
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			169
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			169

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			46
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			46
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			46
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			46
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			46
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			38
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	141 3		N	-0-			38
05	899 N	101	-0-	-798	-0-	101 3		N	-0-			38
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3		N	-0-			38
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			38
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			38

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2873 3	1 9	N	1			82
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2895 3	6 9	N	5			87
05	3100 N	3447	-0-	347	347	3445 3	2 9	N	2			89
06	3000 N	3329	-0-	329	676	3320 3	9 9	N	8			97
07	3100 N	3551	-0-	451	1127	3549 3	2 9	N	2			99
*08	4683 X	3556	-0-	-1127	-0-	3552 3	4 9	N	4			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	* * 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
03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645 3		N	-0-		63
04	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475 3		N	-0-		63
05	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538 3		N	-0-		63
06	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1407 3		N	-0-		63
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-		63
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-		63

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456 3		N	-0-		153
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	389 3		N	-0-		153
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3		N	-0-		153
06	450 N	313	-0-	-137	-0-	313 3		N	-0-		153
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 3		N	-0-		153
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-		153

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		33
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	147 3		N	-0-		33
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 3		N	-0-		33
06	270 N	114	-0-	-156	-0-	114 3		N	-0-		33
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		33
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		33

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336			
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3		N	-0-		86
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 3		N	-0-		86
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		86
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	412 3	1 9	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

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378			
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		60
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		60
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-		60
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		60
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		60
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		60

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235			
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		135
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		135
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		135
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		135
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		135
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2194 N	2194	-0-	-0-	2172 3	22 9	N	20	99
04	2362 N	2362	-0-	-0-	2334 3	28 9	N	25	124
05	2299 N	2299	-0-	-0-	2297 3	2 9	N	2	126
06	2130 N	1978	-0-	-152	1975 3	3 9	N	3	129
07	2449 N	2094	-0-	-355	2092 3	2 9	N	2	131
08	2294 N	2238	-0-	-56	2237 3	1 9	N	1	132

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152	
03	248 N	225	-0-	-23	225 3		N	-0-	-0-
04	570 N	280	-0-	-290	280 3		N	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
06	210 N	129	-0-	-81	129 3		N	-0-	-0-
07	279 N	269	-0-	-10	269 3		N	-0-	-0-
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	1076 3		N	-0-	-0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098	
03	1829 N	1709	-0-	-120	1709 3		N	-0-	79
04	1617 N	1617	-0-	-0-	1617 3		N	-0-	79
05	1703 N	1703	-0-	-0-	1703 3		N	-0-	79
06	1650 N	1466	-0-	-184	1466 3		N	-0-	79
07	1674 N	1476	-0-	-198	1476 3		N	-0-	79
08	1705 N	1612	-0-	-93	1612 3		N	-0-	79

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142	
03	186 N	106	-0-	-80	104 3	2 9	N	2	20
04	120 N	112	-0-	-8	110 3	2 9	N	2	22
05	155 N	119	-0-	-36	117 3	2 9	N	2	24
06	106 N	106	-0-	-0-	105 3	1 9	N	1	25
07	137 N	137	-0-	-0-	104 3	33 9	N	30	55
*08	133 N	133	-0-	-0-	82 3	51 9	N	46	101

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909	
03	1066 N	1066	-0-	-0-	1066 3		N	-0-	145
04	903 N	903	-0-	-0-	903 3		N	-0-	145
05	682 N	567	-0-	-115	567 3		N	-0-	145
06	660 N	427	-0-	-233	427 3		N	-0-	145
07	682 N	195	-0-	-487	195 3		N	-0-	145
08	558 N	313	-0-	-245	313 3		N	-0-	145

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940	
03	6459 X	6459	-0-	-0-	6390 3	69 9	N	63	101
04	5632 X	5632	-0-	-0-	5596 3	36 9	N	33	134
05	5742 X	5742	-0-	-0-	5716 3	26 9	N	24	158
06	5389 X	5389	-0-	-0-	5328 3	61 9	N	55	57
07	5211 X	5211	-0-	-0-	5116 3	95 9	N	86	143
*08	5400 X	5400	-0-	-0-	5304 3	96 9	N	87	230

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364	
03	143 N	143	-0-	-0-	143 3		N	-0-	123
04	122 N	122	-0-	-0-	122 3		N	-0-	123
05	124 N	109	-0-	-15	109 3		N	-0-	123
06	120 N	111	-0-	-9	111 3		N	-0-	123
07	124 N	103	-0-	-21	103 3		N	-0-	123
08	124 N	104	-0-	-20	104 3		N	-0-	123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266123	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9954 - 10148
M	O	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
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	60
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	3	8	9	N	67
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	3	10	9	N	76
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	979	3	18	9	N	92
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3	8	9	N	99
*08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	3	13	9	N	111

TOMMY JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	266124	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9768 - 10076
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	128
04		750 N	722	-0-	-28	-0-	711	3	11	9	N	138
05		775 X	709	-0-	-66	-0-	703	3	6	9	N	143
06		750 N	510	-0-	-240	-0-	510	3			N	143
07		744 N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	143
08		713 N	546	-0-	-167	-0-	546	3			N	143

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266134	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9624 - 10144
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	3	2	9	N	99
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	99
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	99
06		1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	3			N	99
07		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	99
*08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	99

HAYNIE		WELL #:		2	RRCID ->	266161	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9754 - 10172
03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2958	3	35	9	N	170
04		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2517	3	6	9	N	175
05		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	175
06		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	175
07		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	175
*08		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3031	3	1	9	N	176

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267003	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9738 - 10212
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	N	69
04		1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1396	3	1	9	N	70
05		1705 N	1282	-0-	-423	-0-	1278	3	4	9	N	74
06		1620 N	1409	-0-	-211	-0-	1403	3	6	9	N	79
07		1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			N	79
*08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	79

WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	267632	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9741 - 10129
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	106
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	106
05		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	106
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	106
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	106
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	106

HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267633	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9312 - 10204
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1128	3	131	9	N	129
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	930	3	67	9	N	190
05		1023 N	951	-0-	-72	-0-	942	3	9	9	N	42
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	3	17	9	N	57
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	3	6	9	N	62
*08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	N	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 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
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	3	17	9	N	15	91
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1743	3	7	9	N	6	97
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1679	3	10	9	N	9	106
06	1620 N	1305	-0-	-315	-0-	1304	3	1	9	N	1	107
07	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1497	3	2	9	N	2	109
08	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	1126	3	1	9	N	1	110

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124				
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-	177
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	177
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-	177
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-	177
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-	177
*08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-	177

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137				
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-	196
04	1980 N	1753	-0-	-227	-0-	1753	3			N	-0-	196
05	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1828	3			N	-0-	196
06	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1893	3			N	-0-	196
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-	196
*08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	3	3	9	N	3	22

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149				
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-	37
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-	37
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3040	3	3	9	N	3	40
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2796	3	32	9	N	29	69
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	3	1	9	N	1	70
*08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2860	3	7	9	N	6	76

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152				
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-	59
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-	59
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-	59
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-	59
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	59
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	59

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918				
03	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	12918	3	23	9	N	21	190
04	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	12104	3	10	9	N	9	199
05	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10731	3	75	9	N	68	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

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186				
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-	203
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-	203
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-	203
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-	203
07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-	203
*08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-	203

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	4247 X	2752	-0-	-1495	-0-	2749 3	3 9	N	3			143
04	3360 X	2010	-0-	-1350	-0-	2004 3	6 9	N	5			148
05	3410 X	3298	-0-	-112	-0-	3290 3	8 9	N	7			155
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3550 3	92 9	N	84	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

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988			
03	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778 3		N	-0-			114
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		N	-0-			114
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-			114
06	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2353 3		N	-0-			114
07	3007 X	2538	-0-	-469	-0-	2538 3		N	-0-			114
08	3007 X	2377	-0-	-630	-0-	2374 3	3 9	N	3			117

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065			
03	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1717 3	103 9	N	94			159
04	1770 N	1557	-0-	-213	-0-	1555 3	2 9	N	2			161
05	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1438 3	3 9	N	3			164
06	1770 N	1537	-0-	-233	-0-	1537 3		N	-0-			164
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1681 3	2 9	N	2			166
*08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3		N	-0-			166

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854			
03	6417 X	6191	-0-	-226	-0-	6191 3		N	-0-			179
04	6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5645 3	29 9	N	26	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

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852			
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			32
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			32
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			32
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		N	-0-			32
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			32
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			32

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		N	-0-			157
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			157
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			157
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			157
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-			157
*08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-			157

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRATON OPERATING LLC 186717
 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

03		372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-
*08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 148520	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9450	- 9720							
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		Y	-0-			-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3		Y	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		Y	-0-			-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-		-0-
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-

WELL #: 1U		RRCID -> 180137	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9273	- 9533							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELL #: 1U		RRCID -> 181722	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11220	- 11252							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELL #: 1U		RRCID -> 182178	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 9717	- 9888							
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

WELL #: 4U		RRCID -> 216937	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 13307	PERF. 9386	- 9592							
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	739	3		Y	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-		-0-
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 218287	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9024	- 9918							
03	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
05	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2		Y	-0-			-0-

WELL #: 4 U		RRCID -> 219142	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 13285	PERF. 9348	- 9646							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEE ROY "A"		WELL #: 3 U		RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORTHY		WELL #: 12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
WORTHY				WELL #:	4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372 - 10287	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	241528	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9288 - 10121	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	14555	PERF.	9305 - 10052	
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	3	N	-0-			-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-	2203	2	-0-
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-

WEST "A"				WELL #:	5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9520 - 9598	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY				WELL #:	2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 10022	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY				WELL #:	9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9831 - 9394	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9500 - 10056	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-

WORTHY		WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-

KELLY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-

WORTHY		WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-

WORTHY		WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-

KELLY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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-

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	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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-

WORTHY		WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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-

KELLY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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-

KELLY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629				
03	SWR 10	349	-0-	349	52047	349	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	335	-0-	335	52382	335	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	342	-0-	342	52724	342	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	319	-0-	319	53043	319	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	324	-0-	324	53367	23	1	301	2	N	-0-	-0-
08	SWR 10	328	-0-	328	53695	328	2	N	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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-

WEST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9332 - 9468			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9517 - 10436	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 283326		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 14525		PERF. 9300 - 13950	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3	N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-			-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13340		PERF. 9229 - 9971	
03	SWR 10	375	-0-	375	259777	375 3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	332	-0-	332	260109	332 3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	370	-0-	370	260479	370 3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	536	-0-	536	261015	536 3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	515	-0-	515	261530	37 1	N	-0-	478 2		-0-
08	SWR 10	600	-0-	600	262130	600 2	N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT		273611 WELL #: 2		RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 9677	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION MCMAHON, RICHARD L.		684558 WELL #: 2		RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 9680 - 10375	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9172 - 9498	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	Y	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	Y	-0-
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	12	1	382	2	Y	-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	Y	-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	10	1	384	2	Y	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 10072	
03	2976 X	2615	-0-	-361	-0-	83	1	2509	2	Y	21
						23	9				24
04	2880 X	2441	-0-	-439	-0-	75	1	2330	2	Y	33
						36	9				57
05	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	80	1	2474	2	Y	26
						29	9				55
06	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	79	1	2425	2	Y	-0-
07	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	79	1	2544	2	Y	19
						21	9				47
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		47

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 10254	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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 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
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	65 1	1962 2	Y	16	19
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	18 9	1999 2	Y	28	47
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	64 1	2089 2	Y	22 45 1	24
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	31 9	2183 2	Y	-0-	24
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	67 1	2267 2	Y	17	41
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	24 9		Y	NO RPT	41

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210		
03	7595 X	5859	-0-	-1736	-0-	72 9	5564 2	Y	90 140 1	52
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	5023 2	Y	65	86
06	6060 X	6032	-0-	-28	-0-	176 1	5791 2	Y	38 59 1	65
07	6014 X	5218	-0-	-796	-0-	72 9	4983 2	Y	62 66 1	61
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	199 1		Y	NO RPT	61

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176		
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	42 9	526 2	Y	-0-	-0-
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	16 1	485 2	Y	-0-	-0-
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	17 1	478 2	Y	-0-	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	18 1	538 2	Y	-0-	-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	16 1	478 2	Y	-0-	-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476		
03	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	65 1	1958 2	Y	16	40
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	18 9	1892 2	Y	27	67
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	61 1	1850 2	Y	19 64 1	22
06	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	30 9	1866 2	Y	42	64
07	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	60 1	1959 2	Y	15	79
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	21 9		Y	NO RPT	79

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	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	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-			

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	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						
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	74	1	2162	2	Y	-0-	3		
04	2970 X	1953	-0-	-1017	-0-	64	1	1889	2	Y	-0-	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-	-0-		
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT	-0-		

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922						
03	2480 X	2029	-0-	-451	-0-	66	1	1927	2	Y	33	103		
04	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-	29		
05	2480 X	1831	-0-	-649	-0-	55	1	1765	2	Y	10	39		
06	2400 X	1686	-0-	-714	-0-	51	1	1588	2	Y	43	82		
07	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	47	9	1917	2	Y	12	74	1	20
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	13	9			Y	NO RPT	20		

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133						
03	806 N	457	-0-	-349	-0-	14	1	406	2	Y	34	138		
04	720 N	654	-0-	-66	-0-	37	9							
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	21	1	633	2	Y	-0-	99	1	39
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	Y	17	56		
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	19	9							
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	14	1	448	2	Y	60	116		
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	66	9							
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	15	1	578	2	Y	19	105	1	30
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	21	9			Y	NO RPT	30		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	33 1	971 2	Y		-0-			2
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	27 1	806 2	Y		-0-	1 1		1
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	37 1	1200 2	Y		-0-			1
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	45 1	1416 2	Y		-0-			1
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	32 1	1254 2	Y		-0-	1 1		-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y		NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044	
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	97 1	2753 2	Y		59	84 1		35
04	3000 N	3031	-0-	31	31	97 1	2905 2	Y		26	42 1		19
05	3100 N	3584	-0-	484	515	29 9	3401 2	Y		58			77
06	2790 N	1844	-0-	-946	-0-	64 9	1766 2	Y		15	53 1		39
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	61 1	3247 2	Y		53	40 1		52
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	17 9		Y		NO RPT			52

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161	
03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	184 1	5207 2	Y		99	141 1		58
04	5280 X	5057	-0-	-223	-0-	109 9	4853 2	Y		38	68 1		28
05	5363 X	4876	-0-	-487	-0-	162 1	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	NO RPT	-0-	-5487	-0-	44 9		Y		NO RPT			67

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	9372 - 9491
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N		-0-				25
04	480 N	80	-0-	-400	-0-	80 2		N		-0-				25
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N		-0-				25
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N		-0-				25
07	3100 N	4312	-0-	1212	1212	4312 2		N		-0-				25
*08	3100 N	3350	-0-	250	1462	3350 2		N		-0-				25

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9064 - 10028	
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995 2		N		-0-			60
04	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 2		N		-0-			60
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2		N		-0-			60
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N		-0-			60
07	899 N	791	-0-	-108	-0-	791 2		N		-0-			60
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N		-0-			60

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 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
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3 9	N	3		112
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-		112
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-		112
06	2100 N	1155	-0-	-945	-0-	1155	2		N	-0-		112
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2245	2	176 9	N	160	190 1	82
08	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	2161	2		N	-0-		82

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684				
03	1302 N	983	-0-	-319	-0-	983	2		N	-0-		30
04	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1041	2		N	-0-		30
05	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2		N	-0-		30
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		30
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		30
08	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2		N	-0-		30

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518				
03	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2		N	-0-		82
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-		82
05	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	1771	2		N	-0-		82
06	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2		N	-0-		82
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-		82
*08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-		82

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013				
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		44
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		44
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-		44
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		44
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		44
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		44

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398				
03	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	3660	2		N	-0-		85
04	3630 X	848	-0-	-2782	-0-	848	2		N	-0-		85
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		N	-0-		85
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-		85
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-		85
*08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-		85

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES, PAT GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
03	04	05	06	07	08	03	04	05	06	07	08
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 9932	PERF. 8698	-		9213	
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483	COMPL. DATE 04/16/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9164	-		9174	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	56	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	56	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	56	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	56	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	56	
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-	56	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8986	-		9149	
03	3813 X	3624	-0-	-189	-0-	3624	2	N	-0-	20	
04	3690 X	3580	-0-	-110	-0-	3580	2	N	-0-	20	
05	3875 X	3528	-0-	-347	-0-	3528	2	N	-0-	20	
06	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	3466	2	N	-0-	20	
07	3875 X	3549	-0-	-326	-0-	3549	2	N	-0-	20	
08	3689 X	3197	-0-	-492	-0-	3197	2	N	-0-	20	

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8927	-		9377	
03	4030 X	3799	-0-	-231	-0-	3799	2	N	-0-	22	
04	3900 X	3753	-0-	-147	-0-	3711	2	N	42 9	38	
05	3937 X	3925	-0-	-12	-0-	3908	2	N	17 9	15	
06	3750 X	3541	-0-	-209	-0-	3541	2	N		-0-	
07	3875 X	3169	-0-	-706	-0-	3169	2	N		-0-	
08	3937 X	3634	-0-	-303	-0-	3634	2	N		-0-	

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 9297	-		10330	
03	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-	35	
04	2550 N	2092	-0-	-458	-0-	2092	2	N	-0-	35	
05	2573 N	1406	-0-	-1167	-0-	1406	2	N	-0-	35	
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-	35	
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-	35	
*08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	35	

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459	COMPL. DATE 07/03/1990	TOTAL DEPTH 14936	PERF. 9316	-		9428	
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2	N	-0-	-0-	
05	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2	N	-0-	-0-	
08	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929	COMPL. DATE 11/28/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9302	-		9878	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	N	1 9	1 8	
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-	

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	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
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		19
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		19
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		19
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		19
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	N	-0-		19
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397		
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2	N	-0-		-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2	N	-0-		-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
07	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295		
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2	N	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520		
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		102
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		102
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	12	13 9	114
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		114
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		114
08	2666 N	2289	-0-	-377	-0-	2289 2	N	-0-		114

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	4836 X	3082	-0-	-1754	-0-	129	1	2868	2	N	77			115
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	85	9	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	165	1	27
07	5208 X	3124	-0-	-2084	-0-	54	9	2989	2	N	-0-			27
*08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	135	1	7161	2	N	11			38
						322	1							
						12	9							

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522					
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
04	930 N	401	-0-	-529	-0-	401	2			N	-0-			-0-
05	961 N	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-			-0-
06	930 N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-			-0-
07	403 N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378					
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665					
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831					
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1784	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1138	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	N	5	5	8	-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996			TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408					
03	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	980	2	182	9	N	165			165

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164					
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			77
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			77
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			77
06	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2		N	-0-			77
07	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	2		N	-0-			77
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		N	-0-			77

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507					
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			13
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			13
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			13
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			13
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			13
08	527 N	346	-0-	-181	-0-	346	2		N	-0-			13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100					
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			88
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			88
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			88

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366					
03	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2		N	-0-			58
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			58
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2		N	-0-			58
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2		N	-0-			58
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			58
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			58

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506					
03	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2		N	-0-			97
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			97
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			97
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			97
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			97
08	2108 N	1651	-0-	-457	-0-	1651	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718					
03	3224 X	3178	-0-	-46	-0-	3161	2	17	9	Y	15		34
04	3450 X	2823	-0-	-627	-0-	2823	2			Y	-0-		34
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4567	2	94	9	Y	85	112 1	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	Y	4		11

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	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	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523												
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2				132
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2				132
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				132
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				132
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2				132
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2				132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	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				
03	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	2	N	-0-	138		
04	270 N	126	-0-	-144	-0-	126	2	N	-0-	138		
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	138		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	138		
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	138		
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-	138		

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154				
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	155	1	2627	2	N	-0-	33
04	2820 N	2524	-0-	-296	-0-	143	1	2381	2	N	-0-	33
05	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	136	1	2459	2	N	-0-	33
06	2700 N	2034	-0-	-666	-0-	76	1	1958	2	N	-0-	33
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	88	1	2611	2	N	-0-	33
08	2604 N	1602	-0-	-1002	-0-	119	1	1483	2	N	-0-	33

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230				
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	123
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	123
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	123
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	123
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	123
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-	123

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818				
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-	31
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-	31
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	31
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	31
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-	31
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-	31

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HOLMES "S" GAS UNIT		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
		//CONT.//	945936								
		WELL #:	4	RRCID ->	260317	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	15220	PERF.	9341 - 10241
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	261454	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9017 - 9789
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:	1	RRCID ->	261534	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	9033 - 10460
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	262441	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9078 - 9832
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
FULTON "A"		WELL #:	15	RRCID ->	262484	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	9212 - 9933
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9093 - 9858
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
EPPES UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	8998 - 9929
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 2	N	-0-	-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2	N	-0-	-0-
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2	N	-0-	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2	N	-0-	-0-
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-	-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-	-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
FULTON 'A'			WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501			
M	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	4402 X	3577	-0-	-825	-0-	3577	2	N	-0-			20
04	4170 X	2417	-0-	-1753	-0-	2417	2	N	-0-			20
05	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2	N	-0-			20
06	3990 X	3913	-0-	-77	-0-	3913	2	N	-0-			20
07	4123 X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2	N	-0-			20
08	3999 X	3067	-0-	-932	-0-	3067	2	N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673								
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415 - 8420	
M	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	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY			881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8408 - 8412
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT			881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	184196	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8256 - 8260
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT			881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 - 8295
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA			220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
GILLEN, IRA			WELL #:	3	RRCID ->	266274	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)			10000 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903									
WILLIS			WELL #:	1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.	13941 - 14041
03	10459	9399	-0-	-1060	-0-	9399	3	N	-0-			-0-
04	8070	8007	-0-	-63	-0-	8007	3	N	-0-			-0-
05	8339	7515	-0-	-824	-0-	7515	3	N	-0-			-0-
06	8070	7424	-0-	-646	-0-	7424	3	N	-0-			-0-
07	8339	6738	-0-	-1601	-0-	6738	2	N	-0-			-0-
08	8339	6532	-0-	-1807	-0-	6532	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST			10190 075 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* *	C M	COND PROD	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
RILEY TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	15153	PERF.	14827	-	15153		
03	39122 X	33213	-0-	-5909	-0-	33213	3			N	-0-					-0-
04	37680 X	31547	-0-	-6133	-0-	31547	3			N	-0-					-0-
05	38936 X	29793	-0-	-9143	-0-	29789	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	37680 X	28124	-0-	-9556	-0-	28121	3		3	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-
RILEY TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	161377	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	14798	-	15035		
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
06	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
07	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	36	1	7651	2	N	-0-					-0-
*08	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	30	1	7375	2	N	-0-					-0-
RILEY TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	15427	-	15380		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMP COOLEY			WELL #:	2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	15040	-	15452		
03	40207 X	38250	-0-	-1957	-0-	38250	3			N	-0-					-0-
04	39480 X	36796	-0-	-2684	-0-	36796	3			N	-0-					-0-
05	40796 X	37214	-0-	-3582	-0-	37208	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	39480 X	32523	-0-	-6957	-0-	32519	3		4	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-
RAND-PAULSON RILEY TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15697	-	16300		
03	21266 X	6986	-0-	-14280	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
04	20580 X	8185	-0-	-12395	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
05	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	22991	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	21504	3		3	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-
VARVEL, PEBBLE			WELL #:	1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16215	-	16255		
03	3286 X	3098	-0-	-188	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2955	-0-	-225	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	3078	-0-	-208	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
06	3180 X	2920	-0-	-260	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
RILEY TRUST			WELL #:	6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.	15268	-	15675		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720												
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554												
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	2	N	-0-	-0-
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2421	2	N	-0-	-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	91	1	1939	2	N	-0-	-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	N	-0-	-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	88	1	1873	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290												
03	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-	165
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-	165
05	496 N	145	-0-	-351	-0-	145	2			Y	-0-	165
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	100	2	2	9	Y	2	47
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	47
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			25
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	Y	-0-			25
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11 1	66 2	Y	-0-			25
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 2	Y	-0-			25
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	-0-			25

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 9394
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	167 2	Y	-0-			42
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 2	Y	-0-			42
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	139 2	Y	-0-			42
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28 1	171 2	Y	-0-			42
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	9 1	93 2	Y	-0-			42
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 2	Y	-0-			42

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 9446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 9410
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

BRADLEY "A"				WELL #:	7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8802 - 9499
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	157 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8884 - 9588
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 2	Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 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 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	
03		129 N	129	-0-	-0-		4 1	125	2	Y	-0-			56	
04		100 N	100	-0-	-0-		5 1	95	2	Y	-0-			56	
05		124 N	42	-0-	-82		3 1	39	2	Y	-0-			56	
06		120 N	23	-0-	-97		3 1	20	2	Y	-0-			56	
07		93 N	15	-0-	-78		1 1	14	2	Y	-0-			56	
*08		60 N	60	-0-	-0-		4 1	56	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							
03		1240 N	1204	-0-	-36		256 1	948	2	Y	-0-			10	
04		1320 N	1235	-0-	-85		252 1	983	2	Y	-0-			10	
05		1426 N	1171	-0-	-255		244 1	927	2	Y	-0-			10	
06		1170 N	704	-0-	-466		155 1	549	2	Y	-0-			10	
07		1271 N	1237	-0-	-34		215 1	1022	2	Y	-0-			10	
08		1271 X	716	-0-	-555		148 1	568	2	Y	-0-			10	

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276							
03		1302 N	-0-	-0-	-1302					Y	-0-			-0-	
04		1616 N	1616	-0-	-0-		330 1	1286	2	Y	-0-			-0-	
05		1575 N	1575	-0-	-0-		329 1	1246	2	Y	-0-			-0-	
06		1366 N	1366	-0-	-0-		300 1	1066	2	Y	-0-			-0-	
07		1674 N	1463	-0-	-211		254 1	1209	2	Y	-0-			-0-	
*08		1617 N	1617	-0-	-0-		335 1	1282	2	Y	-0-			-0-	

WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280							
03		1519 N	898	-0-	-621		191 1	707	2	Y	-0-			-0-	
04		858 N	858	-0-	-0-		175 1	683	2	Y	-0-			-0-	
05		868 N	762	-0-	-106		159 1	603	2	Y	-0-			-0-	
06		870 N	810	-0-	-60		178 1	632	2	Y	-0-			-0-	
07		899 N	723	-0-	-176		126 1	597	2	Y	-0-			-0-	
*08		979 N	979	-0-	-0-		203 1	776	2	Y	-0-			-0-	

KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250					
03		899 N	836	-0-	-63		178 1	658	2	Y	-0-			-0-	
04		878 N	878	-0-	-0-		179 1	699	2	Y	-0-			-0-	
05		837 N	829	-0-	-8		173 1	656	2	Y	-0-			-0-	
06		810 N	633	-0-	-177		139 1	494	2	Y	-0-			-0-	
07		899 N	809	-0-	-90		141 1	668	2	Y	-0-			-0-	
*08		707 N	707	-0-	-0-		146 1	561	2	Y	-0-			-0-	

WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196							
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220								
03	1147 N	983	-0-	-164	-0-	209	1	774	2	Y	-0-					8
04	1110 N	936	-0-	-174	-0-	191	1	745	2	Y	-0-					8
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	226	1	855	2	Y	-0-					8
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	249	1	885	2	Y	-0-					8
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	182	1	866	2	Y	-0-					8
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	240	1	921	2	Y	-0-					8

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205								
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	375	2	N	-0-					42
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	167	1	651	2	N	-0-					42
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	188	1	713	2	N	-0-					42
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	134	1	477	2	N	-0-					42
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	47	1	223	2	N	-0-					42
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	143	1	549	2	N	-0-					42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230								
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	258	1	956	2	Y	-0-					47
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	238	1	930	2	Y	-0-					47
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	302	1	1145	2	Y	-0-					47
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	287	1	1020	2	Y	-0-					47
07	1209 N	640	-0-	-569	-0-	111	1	529	2	Y	-0-					47
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	242	1	928	2	Y	-0-					47

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420								
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	291	1	1078	2	N	-0-					35
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	312	1	1216	2	N	-0-					35
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	340	1	1288	2	N	-0-					35
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	308	1	1093	2	N	-0-					35
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	226	1	1076	2	N	-0-					35
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	333	1	1277	2	N	-0-					35

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630													
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193						
M	ALLOW 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
03	837 N	227	-0-	-610	-0-	48	1	179	2	N	-0-				10
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

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253						
03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	388	1	1438	2	N	-0-				-0-
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-

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268						
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	52	1	192	2	Y	-0-				25
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

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200						
03	682 N	442	-0-	-240	-0-	94	1	348	2	Y	-0-				-0-
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-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212						
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	327	1	1211	2	N	-0-				8
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

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762						
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	39	1	143	2	N	-0-				13
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

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322						
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	241	1	891	2	N	-0-				53
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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	170	1	628	2	N	-0-		-0-	
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	177	1	691	2	N	-0-		-0-	
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	211	1	799	2	N	-0-		-0-	
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	214	1	760	2	N	-0-		-0-	
07	899 N	586	-0-	-313	-0-	102	1	484	2	N	-0-		-0-	
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	171	1	657	2	N	-0-		-0-	

BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630										
WHITE		WELL #:		4	RRCID ->	271869	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	6553 - 6696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	310 N	34	-0-	-276 B	-0-	7	1	27	2	Y	-0-		13	
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	7	1	26	2	Y	-0-		13	
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	2	Y	-0-		13	
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	6	1	23	2	Y	-0-		13	
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	3	1	15	2	Y	-0-		13	
*08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		13	

WHITE		WELL #:		12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605 - 6614
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*08	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	5	1	18	2	N	-0-	-0-

KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	12	1	44	2	N	-0-	27
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	15	1	57	2	N	-0-	27
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	13	1	47	2	N	-0-	27
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	13	1	47	2	N	-0-	27
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	8	1	38	2	N	-0-	27
*08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	12	1	44	2	N	-0-	27

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630									
WHITE		WELL #:		5	RRCID ->	290397	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6558 - 6813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	282208	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6076 - 6152	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		WELL #:	12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6061 - 6123
03	79 N	79	-0-	-0-		-0-	17 1	62 2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-		-0-	20 1	77 2	N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-		-0-	19 1	73 2	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-		-0-	21 1	73 2	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-		-0-	16 1	77 2	N	-0-			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-		-0-	13 1	51 2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936									
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		WELL #:	1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	4578 - 5882
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
JACKSON			WELL #:	5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6800 - 7220
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
JACKSON			WELL #:	3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6796 - 7226
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
JACKSON			WELL #:	4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7072 - 7124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
XTO ENERGY INC. BRADLEY "A"			WELL #:	3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 7180
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	16	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					17
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					17
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	Y	-0-					17
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	46	1	165	2	Y	-0-					17
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					17
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	Y	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630								
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		9 1	35 2	Y	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-		23 1	89 2	Y	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-		21 1	81 2	Y	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		8 1	28 2	Y	-0-
07	124 N	44	-0-	-80	-0-		8 1	36 2	Y	-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		7 1	27 2	Y	-0-

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210		
03	434 N	170	-0-	-264	-0-		36 1	134 2	Y	-0-
04	180 N	78	-0-	-102	-0-		16 1	62 2	Y	-0-
05	341 N	80	-0-	-261	-0-		17 1	63 2	Y	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-		63 1	223 2	Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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 *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	613	1	2269	2	N	-0-		13
04		3570 X	2710	-0-	-860	-0-	553	1	2157	2	N	-0-		13
05		3689 X	2418	-0-	-1271	-0-	505	1	1913	2	N	-0-		13
06		3570 X	2064	-0-	-1506	-0-	454	1	1610	2	N	-0-		13
07		3193 X	2068	-0-	-1125	-0-	359	1	1709	2	N	-0-		13
*08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	642	1	2460	2	N	-0-		13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

03		803 X	803	-0-	-0-	-0-	171	1	632	2	N	-0-		-0-
04		420 X	396	-0-	-24	-0-	81	1	315	2	N	-0-		-0-
05		434 X	331	-0-	-103	-0-	69	1	262	2	N	-0-		-0-
06		420 X	279	-0-	-141	-0-	61	1	218	2	N	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
*08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	57	1	220	2	N	-0-		-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	142	1	526	2	N	-0-		-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	171	1	667	2	N	-0-		-0-
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	185	1	699	2	N	-0-		-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	191	1	679	2	N	-0-		-0-
07		868 N	689	-0-	-179	-0-	120	1	569	2	N	-0-		-0-
*08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	147	1	564	2	N	-0-		-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

03		3100 N	3113	-0-	13	13	662	1	2451	2	N	-0-		7
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14750 - 15200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081 3		N	-0-			-0-
04	8640 X	8551	-0-	-89	-0-	8551 3		N	-0-			-0-
05	8897 X	8075	-0-	-822	-0-	8075 3		N	-0-			-0-
06	8640 X	8593	-0-	-47	-0-	8592 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07	8928 X	8701	-0-	-227	-0-	8701 2		N	-0-			-0-
08	8928 X	7986	-0-	-942	-0-	36 1	7950 2	N	-0-			-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336										
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)		11470 600										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.15078 - 15454	
03	2294 X	1457	-0-	-837	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
04	1860 X	1359	-0-	-501	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
05	1767 X	1264	-0-	-503	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
06	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
07	1550 X	1168	-0-	-382	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
08	1457 X	1129	-0-	-328	-0-	5 1	1124 2	N	-0-			-0-
MARSHALL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	15390	PERF.15148 - 15320	
03	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	5127 3		N	-0-			-0-
04	5220 X	4182	-0-	-1038	-0-	4182 3		N	-0-			-0-
05	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 3		N	-0-			-0-
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 3		N	-0-			-0-
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2		N	-0-			-0-
08	5580 X	5417	-0-	-163	-0-	24 1	5393 2	N	-0-			-0-
JOHNSON, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	217955	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	15477	PERF.15178 - 15452	
03	3100 N	4140	-0-	1040	1040	4140 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3469	-0-	469	1509	3469 3		N	-0-			-0-
05	4946 X	3437	-0-	-1509	-0-	3437 3		N	-0-			-0-
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3		N	-0-			-0-
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2431	-0-	-297	-0-	11 1	2420 2	N	-0-			-0-
CORBY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	220106	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	15567	PERF.15274 - 15354	
03	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	12428 3		N	-0-			-0-
04	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596 3		N	-0-			-0-
05	10540 X	10376	-0-	-164	-0-	10376 3		N	-0-			-0-
06	11640 X	9881	-0-	-1759	-0-	9881 3		N	-0-			-0-
07	12028 X	9307	-0-	-2721	-0-	9307 2		N	-0-			-0-
08	12028 X	9981	-0-	-2047	-0-	45 1	9936 2	N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008											TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192 - 15338			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289			
03		7347 X	6899	-0-	-448	-0-	2497	1	4402	2	N	-0-			-0-
04		7110 X	4409	-0-	-2701	-0-	337	1	4072	2	N	-0-			-0-
05		7409 X	4452	-0-	-2957	-0-	358	1	4094	2	N	-0-			-0-
06		7170 X	5109	-0-	-2061	-0-	520	1	4589	2	N	-0-			-0-
07		7409 X	3156	-0-	-4253	-0-	188	1	2968	2	N	-0-			-0-
08		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009											TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03		3100 X	2116	-0-	-984	-0-	1074	1	1042	2	N	-0-			-0-
04		3780 X	1257	-0-	-2523	-0-	118	1	1139	2	N	-0-			-0-
05		3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	139	1	1244	2	N	-0-			-0-
06		3180 X	1831	-0-	-1349	-0-	173	1	1658	2	N	-0-			-0-
07		3286 X	1806	-0-	-1480	-0-	111	1	1695	2	N	-0-			-0-
08		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-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			
03		3875 X	3123	-0-	-752	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
05		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
06		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
07		3875 X	3487	-0-	-388	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
08		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC												
UNDERWOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRANTON (RODESSA)												
BRG LONE STAR LTD.												
WILLIAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		N	-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3		N	-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-		117	3		N	-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-		105	3		N	-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-		106	3		N	-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-		112	3		N	-0-

ELLISON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		4650 X	4514	-0-	-136	-0-		4076	3	438	9	89
04		4500 X	3689	-0-	-811	-0-		3608	3	81	9	163
05		4650 X	4437	-0-	-213	-0-		4251	3	186	9	155
06		4470 X	4459	-0-	-11	-0-		4310	3	149	9	111
07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-		4757	3	96	9	198
08		4526 X	4364	-0-	-162	-0-		4273	3	91	9	104

C. W. RESOURCES, INC.												
CORBY UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	12
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	12
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	12
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	12
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	12
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	12

CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		26598 X	24515	-0-	-2083	-0-		775	1	23524	2	39
04		26160 X	25404	-0-	-756	-0-		754	1	24364	2	110
05		27032 X	24897	-0-	-2135	-0-		779	1	23782	2	38
06		26160 X	24828	-0-	-1332	-0-		754	1	23856	2	38
07		26257 X	21190	-0-	-5067	-0-		779	1	20193	2	38
08		26257 X	24934	-0-	-1323	-0-		779	1	23662	2	315

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
KEATING ENERGY, INC.				453142						
PHELPS NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9507 PERF. 8499 - 8507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8654 - 10133
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TAYLOR, O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6145 - 6190
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)		13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2		WELL #: 1		RRCID -> 247910		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 6192 - 6200		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03	7781 #	7660	-0-	-121	-0-	743 1	6871 2	N	42			246
						46 9						
04	7530 #	6473	-0-	-1057	-0-	719 1	5743 2	N	10			256
						11 9						
05	8474	8474	-0-	-0-	-0-	743 1	7687 2	N	40			296
						44 9						
06	7500 #	6996	-0-	-504	-0-	719 1	6266 2	N	10	192 1		114
						11 9						
07	7657 #	3452	-0-	-4205	-0-	743 1	2709 2	N	-0-			114
08	8401	-0-	-0-	-8401	-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		WELL #: 1		RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5701 - 5926		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LETI GROUP INC		497850										
JONES, A. -A-		WELL #: A 2		RRCID -> 015401		COMPL. DATE 06/29/1961		TOTAL DEPTH 6052		PERF. 5907 - 5911		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376		
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	721	-0-	-509	-0-	721 3		N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	5371	-0-	2271	-0-	5371 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	7475	-0-	4375	-0-	6646 7475 3		N	-0-			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-	

BURLESON HILL (PETTIT)				13620 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FREESTONE		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 8738 - 8876
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
08	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
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		53	
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2	Y	-0-		53	
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2	Y	-0-		53	
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2	Y	-0-		53	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2	Y	-0-		53	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-		53	
04	420 N	70	-0-	-350	-0-	70 2	Y	-0-		53	
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	Y	-0-		53	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		53	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		53	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		53	

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329
03	2356 X	864	-0-	-1492	-0-	864 2	N	-0-		-0-	
04	2280 X	1497	-0-	-783	-0-	1497 2	N	-0-		-0-	
05	2356 X	1607	-0-	-749	-0-	1607 2	N	-0-		-0-	
06	2280 X	1296	-0-	-984	-0-	1296 2	N	-0-		-0-	
07	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	1082 2	N	-0-		-0-	
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424
03	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2	Y	-0-		-0-	
04	5580 X	5439	-0-	-141	-0-	5439 2	Y	-0-		-0-	
05	5766 X	5638	-0-	-128	-0-	5638 2	Y	-0-		-0-	
06	5640 X	5428	-0-	-212	-0-	5428 2	Y	-0-		-0-	
07	5828 X	5758	-0-	-70	-0-	5758 2	Y	-0-		-0-	
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
03	7409 X	6593	-0-	-816	-0-	6593	2		Y	-0-			14
04	7170 X	6114	-0-	-1056	-0-	6114	2		Y	-0-			14
05	7409 X	6706	-0-	-703	-0-	6706	2		Y	-0-			14
06	7170 X	6188	-0-	-982	-0-	6188	2		Y	-0-			14
07	6603 X	6236	-0-	-367	-0-	6236	2		Y	-0-			14
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				14922	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.				945936									
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		2		RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	11406 - 13834
03	961 N	772	-0-	-189 B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
07	775 N	144	-0-	-631 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	992 N	922	-0-	-70 B	-0-	922	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11442 - 13562
03	1147 N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	626	-0-	-544 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
07	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
*08	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186	N	82	-0-	-104	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
04	270	N	175	-0-	-95	B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-
07	186	N	102	-0-	-84	B	-0-	102	2	N	-0-	-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-	-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380				
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-	-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-	-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-	-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2	N	-0-	-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-	-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556				
03	1767	N	1578	-0-	-189	B	-0-	1578	2	N	-0-	-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	B	-0-	2506	2	N	-0-	-0-
05	1674	N	1366	-0-	-308	B	-0-	1366	2	N	-0-	-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2	N	-0-	-0-
07	2046	N	810	-0-	-1236	B	-0-	810	2	N	-0-	-0-
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	2	N	-0-	-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230				
03	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2	N	-0-	-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2	N	-0-	-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2	N	-0-	-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2	N	-0-	-0-
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2	N	-0-	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096				
03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2	N	-0-	-0-
04	900	N	698	-0-	-202	B	-0-	698	2	N	-0-	-0-
05	930	N	792	-0-	-138	B	-0-	792	2	N	-0-	-0-
06	900	N	744	-0-	-156	B	-0-	744	2	N	-0-	-0-
07	713	N	693	-0-	-20	B	-0-	693	2	N	-0-	-0-
08	806	N	710	-0-	-96	B	-0-	710	2	N	-0-	-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952				
03	558	N	457	-0-	-101	B	-0-	457	2	N	-0-	-0-
04	510	N	446	-0-	-64	B	-0-	446	2	N	-0-	-0-
05	527	N	430	-0-	-97	B	-0-	430	2	N	-0-	-0-
06	450	N	362	-0-	-88	B	-0-	362	2	N	-0-	-0-
07	465	N	246	-0-	-219	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
08	434	N	321	-0-	-113	B	-0-	321	2	N	-0-	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644				
03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
04	300	N	143	-0-	-157	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
05	155	N	93	-0-	-62	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
06	240	N	94	-0-	-146	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
07	155	N	92	-0-	-63	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-		-0-
05	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-		-0-
07	279 N	138	-0-	-141 B	-0-	138	2		N	-0-		-0-
*08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-		-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-		-0-
04	330 N	108	-0-	-222 B	-0-	108	2		N	-0-		-0-
05	403 N	81	-0-	-322 B	-0-	81	2		N	-0-		-0-
06	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330	2		N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-		-0-
*08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-		-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 ARBOL RESOURCES, INC. 028726
 ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

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

03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3		N	-0-		-0-
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3		N	-0-		-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223 2	N	-0-		-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

03	32054 X	26945	-0-	-5109	-0-	26904	3	41 9	N	37	170 1	49
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	23598	-0-	-5952	-0-	23536	3	62 9	N	56		180
07	30535 X	20270	-0-	-10265	-0-	20270	3		N	-0-		180
08	29977 X	14379	-0-	-15598	-0-	14379	3		N	-0-		180

CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON		16705 500 430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
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 #: 1		RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6393		- 6411			
03	3100 N	1145	-0-	-1955	28170	111 1	1034 2	N	-0-				66
04	3000 N	1119	-0-	-1881	26289	112 1	1007 2	N	-0-				66
05	3100 N	1146	-0-	-1954	24335	122 1	1024 2	N	-0-				66
06	3000 N	815	-0-	-2185	22150	79 1	736 2	N	-0-				66
07	3100 N	968	-0-	-2132	20018	98 1	870 2	N	-0-				66
*08	3100 N	1006	-0-	-2094	17924	114 1	892 2	N	-0-				66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.		809930		WELL #: 2		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480 - 6490	
03	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	171 1	1592 2	N	47	47 1			5
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

ALBRECHT, M.		WELL #: 3		RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497		- 6505	
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	40 1	370 2	N	-0-				5
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	43 1	383 2	N	-0-				5
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	61 1	515 2	N	-0-				5
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-				5
*07	434 N	78	-0-	-356	-0-	78 2		N	-0-				5
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	70 1	548 2	N	-0-				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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				92

CARROLL, INA K. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875		- 10035	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	49	-0-	49	49	27 3	22 9	Y	20				20
06	14B DENY	49	-0-	49	98	27 3	22 9	Y	20				40
07	14B DENY	151	-0-	151	249	129 3	22 9	Y	20				60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			Y	NO RPT				60

CLARK, DOROTHY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600		- 9756	
03	14B DENY	1840	-0-	1840	2974	1761 3	79 9	Y	72				153
04	14B DENY	2012	-0-	2012	4986	1924 3	88 9	Y	80				233
05	14B DENY	1876	-0-	1876	6862	1876 3		Y	-0-				233
06	14B DENY	1077	-0-	1077	7939	1077 3		Y	-0-	177 1			56
07	14B DENY	977	-0-	977	8916	977 3		Y	-0-				56
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	2	N	-0-		114
04	480 N	320	-0-	-160	-0-	14	1	306	2	N	-0-		114
05	465 N	310	-0-	-155	-0-	13	1	297	2	N	-0-		114
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	N	-0-		114
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	-0-		114
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-		114

SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10492	- 10636
03	2108 X	1724	-0-	-384	-0-	68	1	1517	2	N	126	190 1	38
						139	9						
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	N	-0-		38
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2111	2	N	-0-		38
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	81	1	1791	2	N	-0-		38
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	N	152		190
						167	9						
08	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	80	1	1767	2	N	14	179 1	25
						15	9						

WHEELER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228126	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10483	- 10625
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	28	1	627	2	N	-0-		64
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	N	-0-		64
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	161	175 1	50
						177	9						
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	N	-0-		50
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	32	1	707	2	N	-0-		50
*08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	N	-0-		50

KEMOTTE ACRES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228233	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10451	- 10695
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		158
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		158
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-		158
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-		158
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		158
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-		158

WHEELER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234747	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10423	- 10620
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-		118
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-		118
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-		118
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-		118
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-		118
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	-0-					188
04	810 N	727	-0-	-83	-0-	31	1	696	2	N	-0-					188
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					188
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	-0-					188
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	2	N	-0-					188
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	N	-0-					188

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	2	N	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	-0-					-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	660	2	N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					96
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	N	169	178	1			87
						186	9									
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	N	-0-					87
06	1560 N	1296	-0-	-264	-0-	56	1	1240	2	N	-0-					87
07	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	59	1	1309	2	N	-0-					87
08	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	53	1	1182	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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
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	NO RPT	-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

03	14B DENY	187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					25
04	14B DENY	263	-0-	263	450	263	3			N	-0-					25
05	14B DENY	217	-0-	217	667	217	3			N	-0-					25
06	14B DENY	168	-0-	168	835	168	3			N	-0-					25
07	14B DENY	225	-0-	225	1060	225	3			N	-0-					25
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						N	-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 128591			COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	-0-

MOSAIC TEXAS LLC			589983									
HORN, MARY UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 091126			COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147		
03	14B DENY	198	-0-	198	198	187	3	11	9	N	64	
04	14B DENY	274	-0-	274	472	263	3	11	9	N	74	
05	14B DENY	217	-0-	217	689	217	3			N	74	
06	14B DENY	168	-0-	168	857	168	3			N	74	
07	14B DENY	225	-0-	225	1082	225	3			N	74	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082					N	74	

SMITH, T. E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 097461			COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850		
03	14B DENY	198	-0-	198	198	187	3	11	9	N	30	
04	14B DENY	274	-0-	274	472	263	3	11	9	N	40	
05	14B DENY	217	-0-	217	689	217	3			N	40	
06	14B DENY	168	-0-	168	857	168	3			N	40	
07	14B DENY	225	-0-	225	1082	225	3			N	40	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1082					N	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		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351									
MUZYKA, LOUIS			WELL #: 1		RRCID -> 221451			COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166		
03	279	N	279	-0-	-0-	279	2				N	42
*04	270	N	246	-0-	-24	-0-	2				N	42
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2				N	42
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	2				N	42
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEP BARNETT USA, LLC				842986							
MANN, S.				WELL #: 1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7027	- 7228		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-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-
BROWN, E.				WELL #: 1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7023	- 7327		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-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-
COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 194838	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7036	- 7254		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022											
CHILDRESS, B.F.				WELL #: 1	RRCID -> 194928	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6922	- 7133		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-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-
MIZE FAMILY				WELL #: 2H	RRCID -> 196320	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 7137	PERF. 6768	- 6983		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-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-
FALVEL, MJ				WELL #: 1	RRCID -> 196907	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 7286	PERF. 6895	- 7122		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		18861 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		842986												
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178913		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6750 - 6970				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMO (GLOYD)		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
HENDRICKS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 273386		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	21	139
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022												

HODNETT		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
HENDRICKS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	318	1	139	9	Y	126	150
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	285	1	87	9	Y	79	66
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	67	78
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	83	94
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	338	1	121	9	Y	110	204
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	204

MCGEE		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
HENDRICKS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	13	2	N	5	107
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107

COKER, W. H.		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WHEELER UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	N	84	41
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	833	2	N	78	119
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	951	2	N	76	42
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	974	2	N	75	117
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	83	9	772	2	N	73	190
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	29	1			N	NO RPT	190

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WHEELER UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 280050		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHLACHTER, D. A.		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291208		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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	ALLOW 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	5363 #	48	-0-	-5315	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	6990 #	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
06	6990 #	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
07	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*08	23434 R	23434	-0-	-0-	-0-	1176	1	22258	2	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

03	180	11038	-0-	10858	10858	11038	4			N	-0-					-0-
04	17069 R	6211	-0-	-10858	-0-	6211	4			N	-0-					-0-
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	4			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11036 #	3378	-0-	-7658	-0-	3378	4			N	-0-					-0-
08	11036 #	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-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

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

03	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	96	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	97	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	100	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1550 N	974	-0-	-576	-0-	65	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	912	-0-	-452	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	181	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	137	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	112	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	123	1	2037	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 #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	119 25	1 9	1575 2	Y 23	20 1	10
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9	2609 2	Y 2		12
05	3100 N	3558	-0-	458	458	232 8	1 9	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 17	1 9	2304 2	Y 15		18
*08	2412 X	2118	-0-	-294	-0-	121 1	1 9	1996 2	Y 1	15 1	4

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212		
03	2139 N	659	-0-	-1480	-0-	46 1		613 2	Y -0-		1
04	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	189 1		2759 2	Y -0-		1
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	177 1		2534 2	Y -0-		1
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	121 1		1701 2	Y -0-		1
07	2139 N	1639	-0-	-500	-0-	110 1		1529 2	Y -0-		1
*08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	152 1		2520 2	Y -0-		1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236		
03	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	123 1		1633 2	Y -0-		1
04	1770 N	1679	-0-	-91	-0-	108 1		1571 2	Y -0-		1
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	115 1		1645 2	Y -0-		1
06	1710 N	858	-0-	-852	-0-	57 1		801 2	Y -0-		1
07	1736 N	1483	-0-	-253	-0-	100 1		1383 2	Y -0-		1
08	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	91 1		1509 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		
03	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	116 1		1541 2	Y -0-		1
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	106 1		1549 2	Y -0-		1
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	110 1		1580 2	Y -0-		1
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	111 1		1562 2	Y -0-		1
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	116 1		1607 2	Y -0-		1
08	1674 N	1084	-0-	-590	-0-	62 1		1022 2	Y -0-		1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228		
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	186 25	1 9	2463 2	Y 23	20 1	10
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	2202 2	Y 2		12
05	1922 X	1743	-0-	-179	-0-	113 8	1 9	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 17	1 9	2761 2	Y 15		18
*08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	146 1	1 9	2409 2	Y 1	15 1	4

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260		
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	51 1		679 2	Y -0-		-0-
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-

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	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
03	1457	N	1457	-0-	-0-	102	1	1355	2	Y	-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	78	1	1136	2	Y	-0-
05	1116	N	891	-0-	-225	58	1	833	2	Y	-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	97	1	1360	2	Y	-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	-0-
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	80	1	1316	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212			
03	2170	N	2065	-0-	-105	145	1	1920	2	Y	-0-
04	2130	N	2023	-0-	-107	130	1	1893	2	Y	-0-
05	2201	N	1901	-0-	-300	124	1	1777	2	Y	-0-
06	2010	N	1929	-0-	-81	128	1	1801	2	Y	-0-
07	2077	N	2009	-0-	-68	135	1	1874	2	Y	-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	109	1	1803	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948			
03	2325	N	1998	-0-	-327	140	1	1858	2	Y	-0-
04	2190	N	1811	-0-	-379	116	1	1695	2	Y	-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	156	1	2229	2	Y	-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	141	1	1976	2	Y	-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	150	1	2085	2	Y	-0-
*08	2405	N	2405	-0-	-0-	137	1	2268	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936			
03	3379	X	3319	-0-	-60	233	1	3086	2	Y	-0-
04	3270	X	3042	-0-	-228	195	1	2847	2	Y	-0-
05	3379	X	3087	-0-	-292	202	1	2885	2	Y	-0-
06	3210	X	2290	-0-	-920	152	1	2138	2	Y	-0-
07	3317	X	1927	-0-	-1390	129	1	1798	2	Y	-0-
08	3193	X	1948	-0-	-1245	111	1	1837	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273			
03	1612	N	1612	-0-	-0-	111	1	1475	2	N	24
04	1110	N	591	-0-	-519	38	1	553	2	N	10
05	1147	N	549	-0-	-598	36	1	510	2	N	3
06	1110	N	606	-0-	-504	40	1	566	2	N	11
07	620	N	104	-0-	-516	6	1	86	2	N	11
*08	3100	N	4724	-0-	1624	266	1	4405	2	N	48

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896			
03	1984	N	636	-0-	-1348	45	1	591	2	N	-0-
04	1890	N	1595	-0-	-295	102	1	1493	2	N	-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	128	1	1838	2	N	-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-
07	1643	N	1508	-0-	-135	101	1	1407	2	N	-0-
08	1953	N	1758	-0-	-195	100	1	1658	2	N	-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
03	4030 X	3913	-0-	-117	-0-	275	1 3638 2	Y	-0-		-0-
04	3900 X	3675	-0-	-225	-0-	236	1 3439 2	Y	-0-		-0-
05	4030 X	3800	-0-	-230	-0-	248	1 3552 2	Y	-0-		-0-
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	261	1 3657 2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	268	1 3720 2	Y	-0-		-0-
*08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	228	1 3764 2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150	
03	1271 N	971	-0-	-300	-0-	66	1 879 2	Y	24	21 1	10
04	1110 N	966	-0-	-144	-0-	62	1 902 2	Y	2		12
05	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	71	1 1012 2	Y	7	16 1	3
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1 1120 2	Y	-0-		3
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	87	1 1211 2	Y	15		18
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	72	1 1197 2	Y	1	15 1	4

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210	
03	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	84	1 1116 2	Y	-0-		-0-
04	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	66	1 965 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	778	-0-	-369	-0-	51	1 727 2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	984	-0-	-186	-0-	65	1 919 2	Y	-0-		-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1 1407 2	Y	-0-		-0-
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	77	1 1266 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922	
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	105	1 1394 2	Y	-0-		-0-
04	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	92	1 1342 2	Y	-0-		-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	96	1 1372 2	Y	-0-		-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1 1366 2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	97	1 1344 2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	78	1 1286 2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936	
03	1085 N	995	-0-	-90	-0-	70	1 925 2	Y	-0-		-0-
04	930 N	447	-0-	-483	-0-	29	1 418 2	Y	-0-		-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	96	1 1381 2	Y	-0-		-0-
06	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	190	1 2665 2	Y	-0-		-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	176	1 2442 2	Y	-0-		-0-
*08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	136	1 2256 2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308	
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	104	1 1372 2	Y	-0-		1
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	81	1 1178 2	Y	-0-		1
05	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	67	1 958 2	Y	-0-		1
06	1260 N	685	-0-	-575	-0-	46	1 639 2	Y	-0-		1
07	1302 N	790	-0-	-512	-0-	53	1 737 2	Y	-0-		1
*08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1 1590 2	Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EVANS, A. O. JR. 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	Y	-0-			-0-
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	2	Y	-0-			-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	-0-			-0-
07		1178 N	749	-0-	-429	-0-	50	1	699	2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	62	1	1033	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	2	Y	-0-			-0-
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1828	2	Y	-0-			-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	2	Y	-0-			-0-
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	131	1	1831	2	Y	-0-			-0-
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	134	1	1858	2	Y	-0-			-0-
08		2015 N	2004	-0-	-11	-0-	114	1	1879	2	Y	10			10
							11	9							

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

03		1984 N	1569	-0-	-415	-0-	110	1	1459	2	Y	-0-			-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	148	1	2161	2	Y	-0-			-0-
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	153	1	2191	2	Y	-0-			-0-
06		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	142	1	1998	2	Y	-0-			-0-
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	146	1	2025	2	Y	-0-			-0-
*08		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	133	1	2197	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1358	2	N	-0-			80
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	97	1	1412	2	N	-0-			80
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	96	1	1378	2	N	-0-			80
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1334	2	N	-0-			80
07		1550 N	1463	-0-	-87	-0-	98	1	1365	2	N	-0-			80
08		1488 N	1483	-0-	-5	-0-	85	1	1398	2	N	-0-			80

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1523	-0-	-461	-0-	107 1	1416 2	N	-0-		17
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

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166				
03	1674	N	1224	-0-	-450	-0-	85 1	1128 2	Y	10	9 1	8
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	14 1	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	15 1	3

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246				
03	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	118 1	1562 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286				
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144 1	1903 2	N	-0-	184 1	89
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

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187				
03	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	173 1	2289 2	N	-0-		-0-
04	2400	N	1816	-0-	-584	-0-	117 1	1699 2	N	-0-		-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	158 1	2268 2	N	-0-		-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	174 1	2438 2	N	-0-		-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	182 1	2522 2	N	-0-		-0-
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	149 1	2464 2	N	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295				
03	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	99 1	1314 2	N	-0-		50
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	131 1	1908 2	N	-0-		50
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	136 1	1952 2	N	-0-		50
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	97 1	1363 2	N	-0-		50
07	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	99 1	1369 2	N	-0-		50
08	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	112 1	1858 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	100 1	1320	2	N	-0-				20
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	96 1	1400	2	N	-0-				20
05	1488	N	733	-0-	-755	-0-	48 1	685	2	N	-0-				20
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111 1	1557	2	N	-0-				20
07	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	82 1	1138	2	N	-0-				20
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	91 1	1496	2	N	-0-				20

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12206 - 12296					
03	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	184 1	2433	2	N	-0-				-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	157 1	2290	2	N	-0-				-0-
05	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	161 1	2299	2	N	-0-				-0-
06	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	167 1	2342	2	N	-0-				-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	174 1	2422	2	N	-0-				-0-
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	147 1	2427	2	N	-0-				-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12062 - 12313					
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74 1	982	2	N	-0-				69
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	66 1	963	2	N	-0-				69
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71 1	1014	2	N	-0-				69
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74 1	1038	2	N	-0-				69
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71 1	989	2	N	-0-				69
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	62 1	1033	2	N	-0-				69

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11992 - 12261					
03	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	105 1	1393	2	N	23	20	1		10
04	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	86 1	1250	2	N	1				11
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	80 1	1141	2	N	4	13	1		2
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1	1573	2	N	-0-				2
07	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	74 1	1035	2	N	12				14
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	102 1	1688	2	N	1	12	1		3

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 1996 - 12324					
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	71 1	936	2	N	24	21	1		10
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

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953					
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	468 1	2907	2	N	-0-				-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	426 1	2697	2	N	-0-				-0-
05	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	170 1	2438	2	N	-0-				-0-
06	3270	X	2708	-0-	-562	-0-	180 1	2528	2	N	-0-				-0-
07	3379	X	2633	-0-	-746	-0-	177 1	2456	2	N	-0-				-0-
08	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	157 1	2599	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	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
03	1178 N	802	-0-	-376	-0-	56	1 746 2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	869	-0-	-271	-0-	56	1 813 2	Y	-0-		-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1 1408 2	Y	-0-		-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1 1273 2	Y	-0-		-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1 1304 2	Y	-0-		-0-
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1 1380 2	Y	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810			
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	24	1 312 2	N	-0-		120
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	21	1 305 2	N	-0-		120
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1 316 2	N	4		124
						4	9				
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	16	1 221 2	N	-0-		124
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1 375 2	N	-0-		124
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	12	1 196 2	N	-0-		124

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344			
03	2697 X	2463	-0-	-234	-0-	171	1 2266 2	N	24	21 1	10
						26	9				
04	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	153	1 2229 2	N	17		27
						19	9				
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	170	1 2433 2	N	53	69 1	11
						58	9				
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	168	1 2352 2	N	-0-		11
07	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	177	1 2453 2	N	71		82
						78	9				
*08	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	353	1 5840 2	N	13	69 1	26
						14	9				

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298			
03	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	73	1 972 2	N	23	20 1	10
						25	9				
04	1020 N	950	-0-	-70	-0-	61	1 887 2	N	2		12
						2	9				
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	86	1 1231 2	N	6	16 1	2
						7	9				
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	99	1 1395 2	N	-0-		2
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	96	1 1335 2	N	16		18
						18	9				
08	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	73	1 1214 2	N	1	15 1	4
						1	9				

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354			
BLACK "A"		WELL #: 1									
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	Y	-0-		-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	82	1 1334 2	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	75	1 1321 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	927	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	953	-0-	-39	-0-	55	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	50	1	Y	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605			
03	2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2370 X	2347	-0-	-23	-0-	2347	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2449 X	2397	-0-	-52	-0-	2397	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2370 X	2292	-0-	-78	-0-	2292	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2449 X	2379	-0-	-70	-0-	138	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	2387 N	1504	-0-	-883	-0-	80	1	Y	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386			
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	960 N	349	-0-	-611	-0-	349	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	961 N	49	-0-	-912	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	900 N	29	-0-	-871	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720			
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	4019	-0-	919	919	215	1	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374			
03	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	94	1	Y	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634			
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4712 X	3569	-0-	-1143	-0-	3569	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4560 X	3358	-0-	-1202	-0-	3358	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4712 X	3404	-0-	-1308	-0-	198	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	3658 X	3366	-0-	-292	-0-	180	1	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

JOHNSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	169595	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12136	-		12270	
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
06	3270 X	3157	-0-	-113	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3161	-0-	-342	-0-	184	1	2977	2	Y	-0-					-0-
08	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	164	1	2914	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	169596	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12046	-		12295	
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	170006	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12200	-		12413	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	170299	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12805	-		13126	
03	2697 X	1855	-0-	-842	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171420	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12288	-		12558	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	171428	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12119	-		12458	
03	1798 X	1355	-0-	-443	-0-	1355	3			Y	-0-	5	5			2
04	1740 X	956	-0-	-784	-0-	956	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	1767 X	681	-0-	-1086	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	1320 X	604	-0-	-716	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	1364 X	680	-0-	-684	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	34	1	610	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	171891	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12434	-		12764	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 X	395	-0-	-411	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
04	780 X	358	-0-	-422	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
05	620 X	366	-0-	-254	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
06	600 X	355	-0-	-245	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
07	620 X	364	-0-	-256	-0-	21	1	343	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370				
03	2666 N	2348	-0-	-318	-0-	2348	3			Y	-0-			-0-
04	2370 N	2137	-0-	-233	-0-	2137	3			Y	-0-			-0-
05	2542 N	2173	-0-	-369	-0-	2173	3			Y	-0-			-0-
06	2280 N	1957	-0-	-323	-0-	1957	3			Y	-0-			-0-
07	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	122	1	1973	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	106	1	1872	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682				
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-	5	5	5
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-	5	5	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387				
03	1333 N	75	-0-	-1258	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
04	570 N	76	-0-	-494	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-			-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559				
03	2015 X	1620	-0-	-395	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
04	1620 X	1532	-0-	-88	-0-	1532	3			Y	-0-			-0-
05	1674 X	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			Y	-0-			-0-
06	1590 X	1498	-0-	-92	-0-	1498	3			Y	-0-			-0-
07	1612 X	1503	-0-	-109	-0-	87	1	1416	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	73	1	1295	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808				
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	-0-			-0-
*08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771			
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	Y	-0-	5 5	3
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	-0-	3 5	-0-
05	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	1644	3	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1513	-0-	-285	-0-	88	1	1425 2	Y		-0-
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	90	1	1587 2	Y		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424			
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30 2	Y		-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30 2	Y		-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396			
03	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3	Y	-0-	5 5	4
04	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3	Y	-0-	4 5	-0-
05	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1368	-0-	-282	-0-	1368	3	Y	-0-		-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	105	1	1700 2	Y		-0-
*08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	90	1	1591 2	Y		-0-

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294			
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	Y	-0-		-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	Y	-0-		-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	Y	-0-		-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	Y	-0-		-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	60	1	977 2	Y		-0-
08	1023 N	992	-0-	-31	-0-	53	1	939 2	Y		-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394			
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3	Y	-0-	5 5	2
04	3240 X	2909	-0-	-331	-0-	2909	3	Y	-0-	2 5	-0-
05	3441 X	3049	-0-	-392	-0-	3049	3	Y	-0-		-0-
06	3330 X	2437	-0-	-893	-0-	2437	3	Y	-0-		-0-
07	3441 X	2805	-0-	-636	-0-	163	1	2642 2	Y		-0-
*08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	174	1	3081 2	Y		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399				
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
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			Y	-0-			-0-
04	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			Y	-0-			-0-
05	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			Y	-0-			-0-
06	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			Y	-0-			-0-
07	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	59	1	953	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	54	1	955	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379				
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-			-0-
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	3			Y	-0-			-0-
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3			Y	-0-			-0-
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
07	868 N	855	-0-	-13	-0-	50	1	805	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	45	1	791	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292				
03	1116 N	993	-0-	-123	-0-	993	3			Y	-0-			-0-
04	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-			-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-			-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	76	1	1223	2	Y	-0-			-0-
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546				
03	1798 X	433	-0-	-1365	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
04	1470 X	295	-0-	-1175	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
05	1488 X	242	-0-	-1246	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
06	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-			-0-
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-			-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402				
03	2263 X	2004	-0-	-259	-0-	2004	3			Y	-0-			-0-
04	2190 X	2018	-0-	-172	-0-	2018	3			Y	-0-			-0-
05	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	2056	3			Y	-0-			-0-
06	2160 X	1656	-0-	-504	-0-	1656	3			Y	-0-			-0-
07	2077 X	1792	-0-	-285	-0-	104	1	1688	2	Y	-0-			-0-
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	109	1	1937	2	Y	-0-			-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140				
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379				
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-			-0-
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1727	3			Y	-0-			-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-			-0-
06	1890 N	1708	-0-	-182	-0-	1708	3			Y	-0-			-0-
07	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	91	1	1472	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	84	1	1496	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3	Y	-0-	-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-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	651	N	439	-0-	-212	-0-	439 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	383 3	Y	-0-	-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-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
03	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	1351 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	Y	-0-	-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-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584			
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650	N	1315	-0-	-335	-0-	1315 3	Y	-0-	-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-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601			
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388 3	Y	-0-	-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-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057			
03	1178	X	981	-0-	-197	-0-	981 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1170	X	1065	-0-	-105	-0-	1065 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1209	X	924	-0-	-285	-0-	924 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	Y	-0-	-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-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207			
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16 3	N	-0-	-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "B"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #:		4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408	
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	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186	
03	5952 X	5017	-0-	-935	-0-	5017	3	Y	-0-		-0-
04	5760 X	5194	-0-	-566	-0-	5194	3	Y	-0-		-0-
05	5797 X	5444	-0-	-353	-0-	5444	3	Y	-0-		-0-
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3	Y	-0-		-0-
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	329	1	5326	2	Y	-0-
08	5456 X	5334	-0-	-122	-0-	285	1	5049	2	Y	-0-

LANE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767	
03	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	3	Y	-0-		-0-
04	1590 N	1207	-0-	-383	-0-	1207	3	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1547	3	Y	-0-		-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	Y	-0-		-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	2	Y	-0-
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	92	1	1633	2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478	
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #:		9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251	
03	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	3	Y	-0-		-0-
04	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	3	Y	-0-		-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	Y	-0-		-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	Y	-0-		-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	Y	-0-
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296	
03	7316 X	7115	-0-	-201	-0-	7115	3	Y	-0-	5	5
04	7020 X	6646	-0-	-374	-0-	6646	3	Y	-0-	5	5
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-
08	6820 X	6380	-0-	-440	-0-	341	1	6039	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A"				WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324					
03	5301 X	4081	-0-	-1220	-0-	4081	3			Y	-0-						-0-
04	4830 X	4191	-0-	-639	-0-	4191	3			Y	-0-						-0-
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			Y	-0-						-0-
06	4560 X	4374	-0-	-186	-0-	4374	3			Y	-0-						-0-
07	4371 X	4340	-0-	-31	-0-	252	1	4088	2	Y	-0-						-0-
08	4960 X	4477	-0-	-483	-0-	239	1	4238	2	Y	-0-						-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188					
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-						-0-
04	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	1317	3			Y	-0-						-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-						-0-
06	1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1600	3			Y	-0-						-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	84	1	1368	2	Y	-0-						-0-
08	1581 N	156	-0-	-1425	-0-	8	1	148	2	Y	-0-						-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436					
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-						-0-
04	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-						-0-
05	1209 X	977	-0-	-232	-0-	977	3			Y	-0-						-0-
06	1170 X	649	-0-	-521	-0-	649	3			Y	-0-						-0-
07	1209 X	866	-0-	-343	-0-	50	1	816	2	Y	-0-						-0-
08	961 N	701	-0-	-260	-0-	37	1	664	2	Y	-0-						-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106					
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-						-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-						-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-						-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-						-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-						-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	2	Y	-0-						-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662					
03	1178 N	617	-0-	-561	-0-	617	3			Y	-0-						-0-
04	1050 N	406	-0-	-644	-0-	406	3			Y	-0-						-0-
05	930 N	392	-0-	-538	-0-	392	3			Y	-0-						-0-
06	600 N	128	-0-	-472	-0-	128	3			Y	-0-						-0-
07	434 N	181	-0-	-253	-0-	11	1	170	2	Y	-0-						-0-
08	403 N	177	-0-	-226	-0-	9	1	168	2	Y	-0-						-0-

MCADAMS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692					
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-						-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-						-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-						-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-						-0-
07	186 N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-						-0-
08	341 N	167	-0-	-174	-0-	9	1	158	2	Y	-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117								
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	N	-0-				-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	N	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463								
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		Y	-0-					-0-
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		Y	-0-					-0-
06	2760	X	1960	-0-	-800	-0-	1960	3		Y	-0-					-0-
07	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	122	1	1972	2	Y	-0-				-0-
08	2604	N	2085	-0-	-519	-0-	111	1	1974	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555								
03	217	X	20	-0-	-197	-0-	20	3		Y	-0-					-0-
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-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702								
03	496	X	240	-0-	-256	-0-	240	3		Y	-0-	3	5			-0-
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-

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886								
03	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3		Y	-0-	5	5			2
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454		- 13556		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106		- 12256		
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-			-0-
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-

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467		- 12706		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040		- 15157		
03	5704 X	5454	-0-	-250	-0-	5454	3			Y	-0-			-0-
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-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431		- 12716		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5	3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230		- 12687		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019		- 12195		
03	3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2826	3			Y	-0-	5	5	5
04	2910 X	1765	-0-	-1145	-0-	1765	3			Y	-0-	5	5	-0-
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-			-0-
06	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	2610	3			Y	-0-			-0-
07	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	155	1	2511	2	Y	-0-			-0-
08	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	150	1	2651	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		Y	-0-		-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		Y	-0-		-0-
05	1984 N	1531	-0-	-453	-0-	1531 3		Y	-0-		-0-
06	1920 N	1447	-0-	-473	-0-	1447 3		Y	-0-		-0-
07	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	110 1	1776 2	Y	-0-		-0-
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	98 1	1729 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756	
03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		Y	-0-		-0-
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		Y	-0-		-0-
05	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	1290 3		Y	-0-		-0-
06	1800 X	1289	-0-	-511	-0-	1289 3		Y	-0-		-0-
07	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	84 1	1357 2	Y	-0-		-0-
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	94 1	1660 2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721	
03	899 N	615	-0-	-284	-0-	615 3		Y	-0-	5 5	2
04	720 N	362	-0-	-358	-0-	362 3		Y	-0-	2 5	-0-
05	744 N	312	-0-	-432	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
06	600 N	349	-0-	-251	-0-	349 3		Y	-0-		-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	21 1	334 2	Y	-0-		-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21 1	374 2	Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612	
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		Y	-0-	5 5	2
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	1435 2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	62 1	1097 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 2	Y	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361								
03	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726								
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	630 N	499	-0-	-131	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787								
03	2976 X	2679	-0-	-297	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2563	-0-	-317	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
05	2759 X	2720	-0-	-39	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
06	2580 X	2331	-0-	-249	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
07	2666 X	2562	-0-	-104	-0-	149	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2697 N	2462	-0-	-235	-0-	131	1	2331	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633								
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		Y	-0-					-0-
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	1412	2	Y	-0-				-0-
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1440	2	Y	-0-				-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908						
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-					-0-
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	274	2	Y	-0-				-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-				-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756						
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		Y	-0-					-0-
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	1335	2	Y	-0-				-0-
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	78	1	1378	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377						
03	2480	N	915	-0-	-1565	-0-	915	3		Y	-0-					-0-
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	972	2	Y	-0-				-0-
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502						
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-					-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	3		Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3		Y	-0-					-0-
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3		Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-				-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	52	1	925	2	Y	-0-				-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138						
03	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	3181	3		Y	-0-					-0-
04	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	2798	3		Y	-0-					-0-
05	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	2546	3		Y	-0-					-0-
06	3150	X	1364	-0-	-1786	-0-	1364	3		Y	-0-					-0-
07	3193	X	1984	-0-	-1209	-0-	115	1	1869	2	Y	-0-				-0-
08	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	93	1	1646	2	Y	-0-				-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835						
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-	5	5			5
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-	5	5			-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	83	1	1350	2	N	-0-				-0-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	80	1	1423	2	N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			Y	-0-			-0-
04	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			Y	-0-			-0-
05	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1505	3			Y	-0-			-0-
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-			-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	113	1	1827	2	Y	-0-			-0-
*08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	101	1	1789	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442				
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332				
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-			-0-
04	1050 N	956	-0-	-94	-0-	956	3			Y	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-			-0-
06	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	3			Y	-0-			-0-
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	55	1	882	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	50	1	881	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12778 - 13181				
03	10447 X	10179	-0-	-268	-0-	10179	3			Y	-0-			-0-
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	-0-
06	9840 X	9752	-0-	-88	-0-	9751	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
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-

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698				
03	2573 X	2357	-0-	-216	-0-	2357	3			Y	-0-			-0-
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-

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305				
03	2573 X	1884	-0-	-689	-0-	1884	3			Y	-0-			-0-
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-

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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813				
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		Y	-0-	5 5	5
04	2550 N	2385	-0-	-165	-0-	2385	3		Y	-0-	5 5	-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-		-0-
08	2511 N	1836	-0-	-675	-0-	98	1	1738 2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660				
03	3565 X	1418	-0-	-2147	-0-	1418	3		Y	-0-		-0-
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-		-0-
*08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	75	1	1329 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181				
03	2511 X	1501	-0-	-1010	-0-	1501	3		Y	-0-	5 5	3
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3		Y	-0-	3 5	-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-		-0-
08	3224 X	1503	-0-	-1721	-0-	80	1	1423 2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687				
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3		Y	-0-		-0-
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	3		Y	-0-		-0-
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3		Y	-0-		-0-
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3		Y	-0-		-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	34	1	596 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234				
03	3627 X	2712	-0-	-915	-0-	2712	3		Y	-0-		-0-
04	3480 X	1696	-0-	-1784	-0-	1696	3		Y	-0-		-0-
05	3441 X	2162	-0-	-1279	-0-	2162	3		Y	-0-		-0-
06	3330 X	2151	-0-	-1179	-0-	2151	3		Y	-0-		-0-
07	3441 X	1714	-0-	-1727	-0-	100	1	1614 2	Y	-0-		-0-
08	2201 X	1708	-0-	-493	-0-	91	1	1617 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 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 UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3162 X	1290	-0-	-1872	-0-	1290 3		Y	-0-			-0-
04		3060 X	1370	-0-	-1690	-0-	1370 3		Y	-0-			-0-
05		3038 X	1507	-0-	-1531	-0-	1507 3		Y	-0-			-0-
06		2850 X	1505	-0-	-1345	-0-	1505 3		Y	-0-			-0-
07		1767 X	1530	-0-	-237	-0-	89 1	1441 2	Y	-0-			-0-
*08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	95 1	1679 2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022					
03		5921 X	5426	-0-	-495	-0-	5426 3		Y	-0-			-0-
04		5730 X	4471	-0-	-1259	-0-	4471 3		Y	-0-			-0-
05		5921 X	3670	-0-	-2251	-0-	3670 3		Y	-0-			-0-
06		5250 X	4360	-0-	-890	-0-	4360 3		Y	-0-			-0-
07		5425 X	4222	-0-	-1203	-0-	246 1	3976 2	Y	-0-			-0-
08		5425 X	3184	-0-	-2241	-0-	170 1	3014 2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802					
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		Y	-0-			-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		Y	-0-			-0-
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-			-0-
06		810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3		Y	-0-			-0-
07		868 N	854	-0-	-14	-0-	50 1	804 2	Y	-0-			-0-
*08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	49 1	873 2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264					
03		5394 X	5291	-0-	-103	-0-	5291 3		Y	-0-			-0-
04		5130 X	4966	-0-	-164	-0-	4966 3		Y	-0-			-0-
05		5146 X	3528	-0-	-1618	-0-	3528 3		Y	-0-			-0-
06		5130 X	5090	-0-	-40	-0-	5090 3		Y	-0-			-0-
07		5301 X	4761	-0-	-540	-0-	277 1	4484 2	Y	-0-			-0-
08		5239 X	4711	-0-	-528	-0-	252 1	4459 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329					
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		Y	-0-			-0-
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449 3		Y	-0-			-0-
06		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411 3		Y	-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-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862					
03		1147 N	879	-0-	-268	-0-	879 3		Y	-0-			-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		Y	-0-			-0-
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		Y	-0-			-0-
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		Y	-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-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774	
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
03	3565 X	2804	-0-	-761	-0-	2804	3			Y	-0-
04	3330 X	2846	-0-	-484	-0-	2846	3			Y	-0-
05	3348 X	2720	-0-	-628	-0-	2720	3			Y	-0-
06	3180 X	2824	-0-	-356	-0-	2824	3			Y	-0-
07	3193 X	2644	-0-	-549	-0-	154	1	2490	2	Y	-0-
08	2914 X	2635	-0-	-279	-0-	141	1	2494	2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426	
03	2821 X	1452	-0-	-1369	-0-	1452	3			Y	-0-
04	2310 X	1320	-0-	-990	-0-	1320	3			Y	-0-
05	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			Y	-0-
06	1530 X	1254	-0-	-276	-0-	1254	3			Y	-0-
07	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	68	1	1103	2	Y	-0-
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	68	1	1213	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202	
03	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	3075	3			Y	-0-
04	3420 X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3			Y	-0-
05	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	3185	3			Y	-0-
06	3150 X	3029	-0-	-121	-0-	3029	3			Y	-0-
07	3224 X	1519	-0-	-1705	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-
08	3162 X	1544	-0-	-1618	-0-	82	1	1462	2	Y	-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738	
03	1891 X	1013	-0-	-878	-0-	1013	3			Y	-0-
04	1830 X	1127	-0-	-703	-0-	1127	3			Y	-0-
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-
06	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-
07	1178 X	1129	-0-	-49	-0-	66	1	1063	2	Y	-0-
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	2	Y	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578	
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	3			Y	-0-
04	510 N	222	-0-	-288	-0-	222	3			Y	-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3			Y	-0-
07	217 N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360		
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		Y	-0-	5 5	5
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		Y	-0-	5 5	-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		Y	-0-		-0-
06	1770 N	1131	-0-	-639	-0-	1131	3		Y	-0-		-0-
07	1643 N	982	-0-	-661	-0-	57	1	925 2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	725	-0-	-639	-0-	39	1	686 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290		
03	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120	3		Y	-0-		-0-
04	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3201	3		Y	-0-		-0-
05	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	3130	3		Y	-0-		-0-
06	3210 X	2883	-0-	-327	-0-	2883	3		Y	-0-		-0-
07	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	178	1	2880 2	Y	-0-		-0-
*08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	169	1	2993 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360		
03	3844 X	3425	-0-	-419	-0-	3425	3		Y	-0-		-0-
04	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	2931	3		Y	-0-		-0-
05	3844 X	3447	-0-	-397	-0-	3447	3		Y	-0-		-0-
06	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3		Y	-0-		-0-
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	224	1	3630 2	Y	-0-		-0-
*08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	204	1	3623 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955		
03	3844 X	3699	-0-	-145	-0-	3699	3		Y	-0-	5 5	2
04	3600 X	3293	-0-	-307	-0-	3293	3		Y	-0-	2 5	-0-
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		Y	-0-		-0-
06	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	3		Y	-0-		-0-
07	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	193	1	3125 2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	187	1	3307 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840		
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3		Y	-0-		-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		Y	-0-		-0-
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		Y	-0-		-0-
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3		Y	-0-		-0-
07	3906 X	2179	-0-	-1727	-0-	127	1	2052 2	Y	-0-		-0-
*08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	261	1	4626 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384		
03	3627 X	1836	-0-	-1791	-0-	1836	3		Y	-0-		-0-
04	3510 X	1448	-0-	-2062	-0-	1448	3		Y	-0-		-0-
05	3627 X	1715	-0-	-1912	-0-	1715	3		Y	-0-		-0-
06	2640 X	2047	-0-	-593	-0-	2047	3		Y	-0-		-0-
07	2139 X	1930	-0-	-209	-0-	112	1	1818 2	Y	-0-		-0-
08	1829 X	1726	-0-	-103	-0-	92	1	1634 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		806 N	570	-0-	-236	-0-	570 3			Y	-0-	5 5				2
04		1110 N	818	-0-	-292	-0-	818 3			Y	-0-	2 5				-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3			Y	-0-					-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			Y	-0-					-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60 1	970	2	Y	-0-					-0-
08		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	56 1	990	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560						
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3			Y	-0-					-0-
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3			Y	-0-					-0-
05		2542 N	2535	-0-	-7	-0-	2535 3			Y	-0-					-0-
06		2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2428 3			Y	-0-					-0-
07		2542 N	2538	-0-	-4	-0-	148 1	2390	2	Y	-0-					-0-
08		2542 N	2458	-0-	-84	-0-	131 1	2327	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608						
03		930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3			Y	-0-	5 5				5
04		900 N	898	-0-	-2	-0-	898 3			Y	-0-	5 5				-0-
05		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 3			Y	-0-					-0-
06		900 N	884	-0-	-16	-0-	884 3			Y	-0-					-0-
07		930 N	916	-0-	-14	-0-	53 1	863	2	Y	-0-					-0-
08		930 N	916	-0-	-14	-0-	49 1	867	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320						
03		5642 X	5290	-0-	-352	-0-	5290 3			Y	-0-					-0-
04		5220 X	4904	-0-	-316	-0-	4904 3			Y	-0-					-0-
05		5239 X	5025	-0-	-214	-0-	5025 3			Y	-0-					-0-
06		5130 X	4745	-0-	-385	-0-	4745 3			Y	-0-					-0-
07		5301 X	4824	-0-	-477	-0-	281 1	4543	2	Y	-0-					-0-
*08		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	278 1	4925	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223						
03		1116 X	691	-0-	-425	-0-	691 3			Y	-0-					-0-
04		900 X	845	-0-	-55	-0-	845 3			Y	-0-					-0-
05		806 X	773	-0-	-33	-0-	773 3			Y	-0-					-0-
06		780 X	679	-0-	-101	-0-	679 3			Y	-0-					-0-
07		868 X	789	-0-	-79	-0-	46 1	743	2	Y	-0-					-0-
08		775 N	617	-0-	-158	-0-	33 1	584	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384						
03		5673 X	5523	-0-	-150	-0-	5523 3			Y	-0-					-0-
04		5490 X	5121	-0-	-369	-0-	5121 3			Y	-0-					-0-
05		5611 X	3938	-0-	-1673	-0-	3938 3			Y	-0-					-0-
06		5430 X	5118	-0-	-312	-0-	5118 3			Y	-0-					-0-
07		5518 X	3462	-0-	-2056	-0-	201 1	3261	2	Y	-0-					-0-
*08		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	295 1	5228	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588 X	4190	-0-	-398	-0-	4190	3		Y	-0-			-0-
04	4440 X	4142	-0-	-298	-0-	4142	3		Y	-0-			-0-
05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3		Y	-0-			-0-
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3		Y	-0-			-0-
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	263	1	4254	2	Y	-0-		-0-
08	4495 X	4002	-0-	-493	-0-	214	1	3788	2	Y	-0-		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660			
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	16	1	260	2	N	-0-		-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-		-0-

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071			
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2		N	-0-			-0-
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394			
03	1426 N	829	-0-	-597	-0-	829	3		Y	-0-			-0-
04	1170 N	100	-0-	-1070	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05	1209 N	48	-0-	-1161	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
06	810 N	153	-0-	-657	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-		-0-

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700			
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
04	1950 X	1920	-0-	-30	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
05	2015 X	1305	-0-	-710	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
06	1950 X	1018	-0-	-932	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
07	2015 X	1150	-0-	-865	-0-	67	1	1083	2	N	-0-		-0-
*08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	128	1	2271	2	N	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374			
03	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3		Y	-0-			-0-
04	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3		Y	-0-			-0-
05	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158	3		Y	-0-			-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		Y	-0-			-0-
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	127	1	2057	2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	113	1	2006	2	Y	-0-		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208		- 13600		
03	775 N	631	-0-	-144	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	245	-0-	-375	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933		- 13432		
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
04	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
05	5704 X	5319	-0-	-385	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
06	5520 X	5246	-0-	-274	-0-	5246	3			Y	-0-					-0-
07	5704 X	5373	-0-	-331	-0-	313	1	5060	2	Y	-0-					-0-
08	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	284	1	5037	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162		- 13208		
03	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
05	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
06	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
07	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	167	1	2705	2	Y	-0-					-0-
08	2945 X	2896	-0-	-49	-0-	155	1	2741	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A"				WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR "A"				WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324		- 12609		
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	Y	-0-					-0-
*08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167		- 13479		
03	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
06	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	188	1	3050	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	3015	-0-	-395	-0-	161	1	2854	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504		PERF.12761		- 13321				
03	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
04	2130 N	1655	-0-	-475	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
05	2201 N	1761	-0-	-440	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	93	1	1642	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473		- 13538				
03	2387 X	1602	-0-	-785	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
04	1920 X	1379	-0-	-541	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
05	1984 X	1333	-0-	-651	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1920 X	714	-0-	-1206	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
07	1767 X	426	-0-	-1341	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176		- 12492				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896		- 13124				
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	750 N	534	-0-	-216	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	468	-0-	-307	-0-	27	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	431	-0-	-313	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324		- 13418				
03	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	142	1	2293	2	Y	-0-					-0-
*08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375		- 13421				
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060		- 14738				
03	1023 X	790	-0-	-233	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	990 X	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
06	750 X	464	-0-	-286	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
07	775 X	386	-0-	-389	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	442	-0-	-116	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID ->	184961	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12803	- 12931				
03	4619 X	4302	-0-	-317	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
04	4470 X	4025	-0-	-445	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
05	4433 X	3637	-0-	-796	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
06	4290 X	3400	-0-	-890	-0-	3400	3			Y	-0-					-0-
07	4433 X	2115	-0-	-2318	-0-	123	1	1992	2	Y	-0-					-0-
08	4309 X	3633	-0-	-676	-0-	194	1	3439	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID ->	185122	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	13820	- 13825				
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID ->	185613	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	14274	- 14562				
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	5	5			5
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID ->	185976	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13181	- 13550				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID ->	186855	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	13935	PERF.	13572	- 13680				
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID ->	186905	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13332	- 13384				
03	4774 X	2520	-0-	-2254	-0-	2520	3			Y	-0-	5	5			2
04	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	4774 X	4697	-0-	-77	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
07	6789 X	5837	-0-	-952	-0-	340	1	5497	2	Y	-0-					-0-
08	6727 X	5560	-0-	-1167	-0-	297	1	5263	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID ->	187188	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	13356	PERF.	12895	- 13174				
03	651 X	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	630 X	476	-0-	-154	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	651 X	353	-0-	-298	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	630 X	587	-0-	-43	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
07	589 X	575	-0-	-14	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	Y	-0-					-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	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
03	2294 N	2233	-0-	-61	-0-	2233 3		Y	-0-			-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		Y	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		Y	-0-			-0-
06	2160 N	2139	-0-	-21	-0-	2139 3		Y	-0-			-0-
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	130 1	2098 2	Y	-0-			-0-
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	121 1	2144 2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028				
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3		Y	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1	502 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	26 1	462 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402				
03	806 N	613	-0-	-193	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
05	589 N	409	-0-	-180	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
06	600 N	163	-0-	-437	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
07	589 N	150	-0-	-439	-0-	9 1	141 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	7	-0-	-396	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705				
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	29 1	471 2	Y	-0-			-0-
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35 1	624 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348				
03	4495 X	4387	-0-	-108	-0-	4387 3		Y	-0-	5 5		5
04	4320 X	4086	-0-	-234	-0-	4086 3		Y	-0-	5 5		-0-
05	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	4287 3		Y	-0-			-0-
06	4260 X	4007	-0-	-253	-0-	4007 3		Y	-0-			-0-
07	4402 X	3887	-0-	-515	-0-	226 1	3661 2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	227 1	4015 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660				
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HALBERT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			N	-0-			-0-
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-			-0-
06		510 N	403	-0-	-107	-0-	403 3			N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1	570	2	N	-0-			-0-
*08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	37 1	660	2	N	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413				
03		4185 X	4040	-0-	-145	-0-	4040 3			Y	-0-			-0-
04		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3			Y	-0-			-0-
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3			Y	-0-			-0-
06		3900 X	3633	-0-	-267	-0-	3633 3			Y	-0-			-0-
07		4030 X	3448	-0-	-582	-0-	201 1	3247	2	Y	-0-			-0-
08		3937 X	3656	-0-	-281	-0-	195 1	3461	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375				
03		6727 X	5569	-0-	-1158	-0-	5569 3			Y	-0-			-0-
04		6510 X	2131	-0-	-4379	-0-	2131 3			Y	-0-			-0-
05		6386 X	2866	-0-	-3520	-0-	2866 3			Y	-0-			-0-
06		6180 X	3045	-0-	-3135	-0-	3045 3			Y	-0-			-0-
07		6386 X	3196	-0-	-3190	-0-	186 1	3010	2	Y	-0-			-0-
*08		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	214 1	3790	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748				
03		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3			Y	-0-			-0-
04		2550 X	2490	-0-	-60	-0-	2490 3			Y	-0-			-0-
05		2635 X	2502	-0-	-133	-0-	2502 3			Y	-0-			-0-
06		2580 X	2408	-0-	-172	-0-	2408 3			Y	-0-			-0-
07		2666 X	1913	-0-	-753	-0-	111 1	1802	2	Y	-0-			-0-
08		2511 N	2268	-0-	-243	-0-	121 1	2147	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883				
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3			Y	-0-			-0-
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			Y	-0-			-0-
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			Y	-0-			-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3			Y	-0-			-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	51 1	832	2	Y	-0-			-0-
08		899 N	852	-0-	-47	-0-	45 1	807	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869				
03		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3			N	-0-			-0-
04		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 3			N	-0-			-0-
05		3968 X	2706	-0-	-1262	-0-	2706 3			N	-0-			-0-
06		3840 X	2561	-0-	-1279	-0-	2561 3			N	-0-			-0-
07		3968 X	2575	-0-	-1393	-0-	150 1	2425	2	N	-0-			-0-
08		3968 X	2641	-0-	-1327	-0-	141 1	2500	2	N	-0-			-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994				
03		992 N	761	-0-	-231	-0-	761 3			N	-0-			-0-
04		930 N	731	-0-	-199	-0-	731 3			N	-0-			-0-
05		899 N	770	-0-	-129	-0-	770 3			N	-0-			-0-
06		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 3			N	-0-			-0-
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	44 1	712	2	N	-0-			-0-
08		775 N	724	-0-	-51	-0-	39 1	685	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319						
03	5518 X	5125	-0-	-393	-0-	5125	3			Y	-0-	5	5			2
04	5250 X	4812	-0-	-438	-0-	4812	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	5177 X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4665	-0-	-345	-0-	4665	3			Y	-0-					-0-
07	5146 X	4850	-0-	-296	-0-	282	1	4568	2	Y	-0-					-0-
*08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	271	1	4803	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530						
03	1860 N	1171	-0-	-689	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1545	-0-	-75	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	100	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500						
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252						
03	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
04	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
05	2077 N	1697	-0-	-380	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
06	1890 N	907	-0-	-983	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
07	1984 N	644	-0-	-1340	-0-	37	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	763	-0-	-942	-0-	41	1	722	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12004 - 12230						
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	68	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034						
03	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
04	5190 X	5138	-0-	-52	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
05	5673 X	5211	-0-	-462	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
06	5490 X	4967	-0-	-523	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
07	5673 X	4935	-0-	-738	-0-	287	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	5549 X	5163	-0-	-386	-0-	276	1	4887	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		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 UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670	
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		Y	-0-	5 5		5
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-

EDWARDS "A"				WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364	
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		Y	-0-			-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		Y	-0-			-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1921	3		Y	-0-			-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1896 2	Y	-0-			-0-
*08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	106	1	1885 2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"				WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312	
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-			-0-
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	3		Y	-0-			-0-
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	44	1	710 2	Y	-0-			-0-
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736 2	Y	-0-			-0-

LAMB "A"				WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262		- 12508		
03	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	3			Y	-0-			-0-
04	990 N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	961	-0-	-62	-0-	51	1	910	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169		- 13591		
03	2108 N	576	-0-	-1532	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
04	1050 N	711	-0-	-339	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	608	-0-	-198	-0-	32	1	576	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360		- 12370		
03	1705 X	1382	-0-	-323	-0-	1382	3			Y	-0-			-0-
04	1650 X	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			Y	-0-			-0-
05	1612 X	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			Y	-0-			-0-
06	1560 X	1253	-0-	-307	-0-	1253	3			Y	-0-			-0-
07	1550 X	1133	-0-	-417	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272		- 12544		
03	403 X	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-			-0-
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-			-0-
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-
07	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	138	1	2243	2	Y	-0-			-0-
08	1488 X	437	-0-	-1051	-0-	23	1	414	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402		- 13767		
03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928		- 13260		
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420		- 13726		
03	1426 X	517	-0-	-909	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1674 X	856	-0-	-818	-0-	856 3				-0-
04	1620 X	420	-0-	-1200	-0-	420 3				-0-
05	1674 X	31	-0-	-1643	-0-	31 3				-0-
06	1500 X	440	-0-	-1060	-0-	440 3				-0-
07	1054 X	227	-0-	-827	-0-	13 1	214 2	Y		-0-
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33 1	588 2	Y		-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339		
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		Y		-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		Y		-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		Y		-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		Y		-0-
07	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	86 1	1394 2	Y		-0-
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	83 1	1474 2	Y		-0-

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840		
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N		-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N		-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N		-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3		N		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 2	N		-0-

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480		
03	2697 X	956	-0-	-1741	-0-	956 3		Y		-0-
04	2340 X	1183	-0-	-1157	-0-	1183 3		Y		-0-
05	2418 X	1003	-0-	-1415	-0-	1003 3		Y		-0-
06	2340 X	2031	-0-	-309	-0-	2031 3		Y		-0-
07	2077 X	2064	-0-	-13	-0-	120 1	1944 2	Y		-0-
*08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	106 1	1886 2	Y		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287		
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		Y		-0-
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		Y		-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		Y		-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		Y		-0-
07	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	120 1	1938 2	Y		-0-
08	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	106 1	1875 2	Y		-0-

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375		
03	2790 X	1873	-0-	-917	-0-	1873 3		Y		-0-
04	2700 X	2370	-0-	-330	-0-	2370 3		Y		-0-
05	2573 X	2525	-0-	-48	-0-	2525 3		Y		-0-
06	2490 X	2402	-0-	-88	-0-	2402 3		Y		-0-
07	2573 X	2395	-0-	-178	-0-	139 1	2256 2	Y		-0-
08	2511 N	2402	-0-	-109	-0-	128 1	2274 2	Y		-0-

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620		
03	744 N	569	-0-	-175	-0-	569 3		Y		-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3		Y		-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y		-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y		-0-
07	589 N	153	-0-	-436	-0-	9 1	144 2	Y		-0-
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	48 1	857 2	Y		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			46
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			46
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			46
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			46
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	-0-	601 2		N	-0-			46
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584	
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	8667	-0-	5567	-0-	-0-	8667 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408	
03	3348 X	1893	-0-	-1455	-0-	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	1034	-0-	-1906	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
05	2883 X	1609	-0-	-1274	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
06	2790 X	1944	-0-	-846	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
*08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204	
03	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-			4
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	-0-	792 2	19 9	Y	17			21
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-			21
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2268 2		Y	-0-			21
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-			21
*08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-			21

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
03		3379 X	3041	-0-	-338	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	3153	-0-	-117	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
05		3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734 2		N	-0-		-0-
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	927	-0-	-2359	-0-	927 2		N	-0-		-0-
08		3255 X	269	-0-	-2986	-0-	269 2		N	-0-		-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969												
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926												
03		682 N	396	-0-	-286	-0-	396 2		N	-0-		-0-
04		510 N	358	-0-	-152	-0-	358 2		N	-0-		-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
07		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
*08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392												
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
04		1650 N	844	-0-	-806	-0-	844 2		N	-0-		-0-
05		1364 N	813	-0-	-551	-0-	813 2		N	-0-		-0-
06		1650 N	614	-0-	-1036	-0-	614 2		N	-0-		-0-
07		868 N	578	-0-	-290	-0-	578 2		N	-0-		-0-
08		806 N	695	-0-	-111	-0-	695 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236												
03		1550 N	962	-0-	-588	-0-	962 2		Y	-0-		3
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1449 2	12 9	Y	11		14
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-		14
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-		14
07		1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1363 2		Y	-0-		14
08		1395 N	1239	-0-	-156	-0-	1239 2		Y	-0-		14

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305												
03		930 N	855	-0-	-75	-0-	855 2		Y	-0-		6
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	878 2	23 9	Y	21		27
05		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		Y	-0-		27
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-		27
07		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2		Y	-0-		27
08		930 N	807	-0-	-123	-0-	807 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			3
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11		14
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			Y	-0-		14
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-		14
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-		14
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-		14

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286						
03	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2774	2			Y	-0-		4
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2719	2	14	9	Y	13		17
05	3100	X	1084	-0-	-2016	-0-	1084	2			Y	-0-		17
06	3000	X	728	-0-	-2272	-0-	728	2			Y	-0-		17
07	3100	X	995	-0-	-2105	-0-	995	2			Y	-0-		17
08	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			Y	-0-		17

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318						
03	3100	N	3409	-0-	309	-0-	3409	2			Y	-0-		-0-
04	1398	N	1089	-0-	-309	-0-	1089	2			Y	-0-		-0-
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	2			Y	-0-		-0-
06	1770	X	1305	-0-	-465	-0-	1305	2			Y	-0-		-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-		-0-
*08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172						
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-		-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-		-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-		-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069						
03	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			Y	-0-		-0-
04	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	2663	2			Y	-0-		-0-
05	3007	X	2376	-0-	-631	-0-	2376	2			Y	-0-		-0-
06	2910	X	1468	-0-	-1442	-0-	1468	2			Y	-0-		-0-
07	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	1789	2			Y	-0-		-0-
08	2759	X	1319	-0-	-1440	-0-	1319	2			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. CUMMINS A		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. CUMMINS A		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
		WELL #: 4	RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12680			PERF. N/A							

03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-		
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-		
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-		
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-		
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-		
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-		

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 12850			PERF. 9456 - 12282						

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	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						

03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-		
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-		
05	2480 X	902	-0-	-1578	-0-	902	2			Y	-0-					-0-		
06	2400 X	807	-0-	-1593	-0-	807	2			Y	-0-					-0-		
07	2480 X	1572	-0-	-908	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-		
08	2480 X	2304	-0-	-176	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-		

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 13100			PERF.12460 - 12835						

03	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	2			Y	-0-					-0-		
04	360 N	173	-0-	-187	-0-	173	2			Y	-0-					-0-		
05	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2			Y	-0-					-0-		
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-		
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-		
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-		

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 12950			PERF.12748 - 12813						

03	4433 X	4276	-0-	-157	-0-	129	1	4147	2	Y	-0-					-0-		
04	4290 X	4278	-0-	-12	-0-	124	1	4154	2	Y	-0-					-0-		
05	4619 X	3939	-0-	-680	-0-	117	1	3822	2	Y	-0-					-0-		
06	4470 X	3688	-0-	-782	-0-	117	1	3571	2	Y	-0-					-0-		
07	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	133	1	4035	2	Y	-0-					-0-		
08	4433 X	4003	-0-	-430	-0-	125	1	3878	2	Y	-0-					-0-		

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 14530			PERF.14360 - 14412						

03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-		
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-		
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-		
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-		
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-		

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 14220			PERF.13401 - 14008						

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		Y	-0-						-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-						-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-						-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-						-0-
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2		Y	-0-						-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2		Y	-0-						-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	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								
03	3844 X	1811	-0-	-2033	-0-	1811	2		Y	-0-						-0-
04	3720 X	1855	-0-	-1865	-0-	1855	2		Y	-0-						-0-
05	3844 X	1999	-0-	-1845	-0-	1999	2		Y	-0-						-0-
06	3510 X	1923	-0-	-1587	-0-	1923	2		Y	-0-						-0-
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		Y	-0-						-0-
*08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		Y	-0-						-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300								
03	1581 N	908	-0-	-673	-0-	908	2		Y	-0-						3
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2574	2	12	9	Y	-0-					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

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709								
03	806 N	642	-0-	-164	-0-	642	2		Y	-0-						-0-
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-

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 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
03	3100 N	5535	-0-	2435	2435	5535 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	4153	-0-	1153	3588	4153 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3458	-0-	358	3946	3458 2		Y	-0-			-0-
06	8106 X	4160	-0-	-3946	-0-	4160 2		Y	-0-			-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		Y	-0-			-0-
*08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758				
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381				
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	946	-0-	-134	-0-	946 2		Y	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-			-0-
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	902 2		Y	-0-			-0-
08	992 N	820	-0-	-172	-0-	820 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606				
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2		Y	-0-			-0-
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		Y	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408				
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330				
03	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223 2		Y	-0-			-0-
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120 2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157 2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157 2		Y	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		Y	-0-			-0-
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
03	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
06	540 N	350	-0-	-190	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
07	651 N	540	-0-	-111	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240				
03	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			Y	-0-			-0-
04	2250 X	2244	-0-	-6	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
05	2325 X	1966	-0-	-359	-0-	1966	2			Y	-0-			-0-
06	2820 X	1588	-0-	-1232	-0-	1588	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	1497	-0-	-1417	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
08	2914 X	1979	-0-	-935	-0-	1979	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043				
03	1798 X	1311	-0-	-487	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-			-0-
05	558 X	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
06	1260 X	895	-0-	-365	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
07	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-
08	3317 X	2190	-0-	-1127	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050				
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054				
03	1414 N	415	-0-	-999	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 X	190	-0-	-2910	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
06	3000 X	1095	-0-	-1905	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-
07	3100 X	1159	-0-	-1941	-0-	1159	2			Y	-0-			-0-
*08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542				
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438				
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2	Y	-0-		3
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

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512	
03	3751 X	3421	-0-	-330	-0-	3421	2	Y	-0-		-0-
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2	Y	-0-		-0-
05	3751 X	2017	-0-	-1734	-0-	2017	2	Y	-0-		-0-
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	3654	2	Y	-0-		-0-
*08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624	
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	-0-		-0-
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	-0-		-0-
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-		-0-
06	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	2613	2	N	-0-		-0-
08	2790 X	2327	-0-	-463	-0-	2327	2	N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630	
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	440	-0-	-304	-0-	440	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	492	-0-	-228	-0-	492	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	252	-0-	-337	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215	
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2					-0-
04	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1169 2					-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2					-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2					-0-
07	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 2					-0-
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N			-0-
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	298 2		N			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N			-0-
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304 2		N			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N			-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N			-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253	
03	558 N	356	-0-	-202	-0-	356 2		Y			-0-
04	420 N	250	-0-	-170	-0-	250 2		Y			-0-
05	558 N	180	-0-	-378	-0-	180 2		Y			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y			-0-
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y			-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178	
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y			-0-
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	275 2		Y			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y			-0-
06	780 N	37	-0-	-743	-0-	37 2		Y			-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y			-0-
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658	
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N			-0-
05	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835 2		N			-0-
06	1080 N	666	-0-	-414	-0-	666 2		N			-0-
07	713 N	456	-0-	-257	-0-	456 2		N			-0-
*08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596	
03	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	1233 2		Y			-0-
04	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221 2		Y			-0-
05	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	1182 2		Y			-0-
06	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107 2		Y			-0-
07	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	1141 2		Y			-0-
08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166 2		Y			-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y			-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y			-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	* * 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
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		-0-			3
04	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11 9	Y	10		13
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-		13
06	2460 N	2218	-0-	-242	-0-	2218	2		Y	-0-		13
07	2914 N	421	-0-	-2493	-0-	421	2		Y	-0-		13
08	2666 N	354	-0-	-2312	-0-	354	2		Y	-0-		13

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534		
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
08	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	1004	2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304		
03	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2		Y	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-		-0-
05	651 N	317	-0-	-334	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-		-0-
07	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3786	-0-	686	-0-	686	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220		
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	77	-0-	-326	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
06	390 N	57	-0-	-333	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
07	403 N	57	-0-	-346	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296		
03	2108 X	2063	-0-	-45	-0-	2063	2		Y	-0-		-0-
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		Y	-0-		-0-
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		Y	-0-		-0-
06	2010 N	270	-0-	-1740	-0-	270	2		Y	-0-		-0-
07	2418 N	1334	-0-	-1084	-0-	1334	2		Y	-0-		-0-
08	2418 X	1707	-0-	-711	-0-	1707	2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302		
03	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2		Y	-0-		-0-
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2		Y	-0-		-0-
05	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	2		Y	-0-		-0-
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2		Y	-0-		-0-
07	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	2		Y	-0-		-0-
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574		
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-		-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-		-0-
05	434 N	202	-0-	-232	-0-	202	2		Y	-0-		-0-
06	420 N	60	-0-	-360	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
07	434 N	13	-0-	-421	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6750 X	5442	-0-	-1308	-0-	5442	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7590 X	6320	-0-	-1270	-0-	6320	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7843 X	4863	-0-	-2980	-0-	4863	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	7843 X	5885	-0-	-1958	-0-	5885	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291			
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	450	-0-	-201	-0-	450	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	456	-0-	-294	-0-	456	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344			
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242			
03	2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	1750	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2700 X	2392	-0-	-308	-0-	2392	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2790 X	2126	-0-	-664	-0-	2126	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2190 X	1868	-0-	-322	-0-	1868	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2480 X	1962	-0-	-518	-0-	1962	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2480 X	2033	-0-	-447	-0-	2033	2	Y	-0-	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579			
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	3461	-0-	-228	-0-	3461	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4380 X	2887	-0-	-1493	-0-	2887	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4526 X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4526 X	2559	-0-	-1967	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340			
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	2246	-0-	-664	-0-	2246	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3007 X	1957	-0-	-1050	-0-	1957	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3007 X	2078	-0-	-929	-0-	2078	2	N	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248			
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4290 X	3535	-0-	-755	-0-	3535	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4743 X	3195	-0-	-1548	-0-	3195	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4590 X	4557	-0-	-33	-0-	4557	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4743 X	2872	-0-	-1871	-0-	2872	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4743 X	4047	-0-	-696	-0-	4047	2	Y	-0-	-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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2		N	-0-		-0-
04	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2		N	-0-		-0-
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2		N	-0-		-0-
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2		N	-0-		-0-
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2		N	-0-		-0-
*08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364	
03	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3174	-0-	174	174	3174 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3191	-0-	91	265	3191 2		N	-0-		-0-
06	2817 N	2552	-0-	-265	-0-	2552 2		N	-0-		-0-
07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-		-0-
*08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-		-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-		-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		Y	-0-		-0-
*08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755	
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690	
03	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		Y	-0-		-0-
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		Y	-0-		-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		Y	-0-		-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		Y	-0-		-0-
07	3503 X	1910	-0-	-1593	-0-	1910 2		Y	-0-		-0-
08	3906 X	1987	-0-	-1919	-0-	1987 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368	
03	806 N	535	-0-	-271	-0-	535 2		Y	-0-		4
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	532 2	14 9	Y	13		17
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		17
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357 2		Y	-0-		17
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2		Y	-0-		17
08	651 N	220	-0-	-431	-0-	220 2		Y	-0-		17

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572	
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-		-0-
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231 2		Y	-0-		-0-
05	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202 2		Y	-0-		-0-
06	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 2		Y	-0-		-0-
07	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051 2		Y	-0-		-0-
08	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102 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)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
03	3875 X	3306	-0-	-569	-0-	3306	2			Y	-0-	3
04	3750 X	2069	-0-	-1681	-0-	2057	2	12	9	Y	-11	14
05	3875 X	3319	-0-	-556	-0-	3319	2			Y	-0-	14
06	3750 X	2285	-0-	-1465	-0-	2285	2			Y	-0-	14
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-	14
08	3317 X	2352	-0-	-965	-0-	2352	2			Y	-0-	14

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168		
03	2418 N	1772	-0-	-646	-0-	1772	2			Y	-0-	-0-
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-	-0-
05	1550 N	148	-0-	-1402	-0-	148	2			Y	-0-	-0-
06	1710 N	528	-0-	-1182	-0-	528	2			Y	-0-	-0-
07	2666 N	619	-0-	-2047	-0-	619	2			Y	-0-	-0-
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035		
03	3689 X	2554	-0-	-1135	-0-	2554	2			Y	-0-	-0-
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-	-0-
05	2139 X	935	-0-	-1204	-0-	935	2			Y	-0-	-0-
06	2460 X	362	-0-	-2098	-0-	362	2			Y	-0-	-0-
07	3689 X	98	-0-	-3591	-0-	98	2			Y	-0-	-0-
08	3689 X	761	-0-	-2928	-0-	761	2			Y	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391		
03	3162 X	3113	-0-	-49	-0-	3113	2			Y	-0-	-0-
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-	-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-	-0-
06	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	2900	2			Y	-0-	-0-
07	3224 X	3104	-0-	-120	-0-	3104	2			Y	-0-	-0-
08	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			Y	-0-	-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274		
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-	-0-
05	3100 N	5326	-0-	2226	2226	5326	2			Y	-0-	-0-
06	3000 N	4457	-0-	1457	3683	4457	2			Y	-0-	-0-
07	3100 N	1984	-0-	-1116	2567	1984	2			Y	-0-	-0-
*08	6787 X	4220	-0-	-2567	-0-	4220	2			Y	-0-	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
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-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196		
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-	-0-
04	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			Y	-0-	-0-
05	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2			Y	-0-	-0-
06	1020 N	685	-0-	-335	-0-	685	2			Y	-0-	-0-
07	1054 N	602	-0-	-452	-0-	602	2			Y	-0-	-0-
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2			Y	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	790	-0-	-260	-0-	790	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	359	-0-	-850	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3632	-0-	632	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-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284		
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	851	-0-	-229	-0-	851	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2	Y	-0-			-0-
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578		
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329		
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	2	N	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2	N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324		
03	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2	Y	-0-			3
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1384	2	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

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321		
03	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2849	-0-	-301	-0-	2849	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	2865	-0-	-390	-0-	2865	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	3125	-0-	-25	-0-	3125	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2524	-0-	-669	-0-	2524	2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	2212	-0-	-981	-0-	2212	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829		
03	3534 X	2971	-0-	-563	-0-	2971	2	Y	-0-			59
04	3420 X	3005	-0-	-415	-0-	3005	2	Y	-0-			59
05	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2	Y	-0-			59
06	3090 X	3012	-0-	-78	-0-	3012	2	Y	-0-			59
07	3193 X	2755	-0-	-438	-0-	2755	2	Y	-0-			59
08	3534 X	2742	-0-	-792	-0-	2742	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 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
03	1457 N	819	-0-	-638	-0-	819	2	Y	-0-		-0-
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	Y	-0-		-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	Y	-0-		-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	840	-0-	-648	-0-	840	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #:		26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147
03	3596 X	2809	-0-	-787	-0-	2809	2	Y	-0-		-0-
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	Y	-0-		-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	Y	-0-		-0-
06	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	3421	2	Y	-0-		-0-
07	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3506	2	Y	-0-		-0-
08	3596 X	2887	-0-	-709	-0-	2887	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #:		27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	Y	-0-		-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	Y	-0-		-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	1813	2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2	Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #:		3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619
03	4185 X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2	N	-0-		-0-
04	4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3913	2	N	-0-		-0-
05	4185 X	4014	-0-	-171	-0-	4014	2	N	-0-		-0-
06	3930 X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2	N	-0-		-0-
07	4061 X	4027	-0-	-34	-0-	4027	2	N	-0-		-0-
08	4030 X	3962	-0-	-68	-0-	3962	2	N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868 - 12359
03	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2	N	-0-		-0-
04	330 N	114	-0-	-216	-0-	114	2	N	-0-		-0-
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2	N	-0-		-0-
06	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
				220903									
				WELL #:	9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7966 - 8005
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8164 - 8250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8014 - 8173
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3		Y	-0-	5 5		5
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		Y	-0-	5 5		-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-			-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1172 2	Y	-0-			-0-
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	66	1	1166 2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7844 - 7902
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE, H.E.				WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8092 - 8120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	2C	RRCID ->	183922	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8154 - 8198
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	7	RRCID ->	188033	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8306 - 8320
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	ALLOW 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	744 N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		-0-
07	660 X	660	-0-	-0-	-0-	44 1 616 2	N	-0-		-0-
*08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	200 1 3306 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								
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1 118 2	Y	-0-		-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1 61 2	Y	-0-		-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								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	* * 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

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581						
03	2356 N	1539	-0-	-817	-0-	108	1	1431	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	187	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	2697 N	2250	-0-	-447	-0-	147	1	2103	2	Y	-0-					-0-
06	1500 N	738	-0-	-762	-0-	49	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	2728 N	1251	-0-	-1477	-0-	84	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		220903		WELL #:		18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS		835976		WELL #:		24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892				
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					1
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					1
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					1
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					1

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624						
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:	7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389 - 8416	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BATY, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561	
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-	5
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-	5
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-	5
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-	5
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-	5
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 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	
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	Y	-0-	-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	Y	-0-	-0-
05	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	2541 2	Y	-0-	-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	Y	-0-	-0-
07	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	2460 2	Y	-0-	-0-
08	2542 N	2481	-0-	-61	-0-	2481 2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350	
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2	Y	-0-	-0-
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	Y	-0-	-0-
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2	Y	-0-	-0-
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2	Y	-0-	-0-
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2	Y	-0-	-0-
*08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2	Y	-0-	-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. EPPES		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		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

		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717		-		8765		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481		-		8587		
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504		-		8634		
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590		-		8760		
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539		-		8659		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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		
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8574		-		8596		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MOORE		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	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

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033 - 9053		
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	86	1 1926 2	N	-0-			176
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

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750 - 8913		
03	2015 N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2	Y	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1229	-0-	-445	-0-	1229	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1068	-0-	-462	-0-	1068	2	Y	-0-			-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	Y	-0-			-0-
*08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
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

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCWATTERS, T. H.		//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	229426	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	8238 -	8358	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. DOBBS GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	Y	-0-							-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	Y	-0-							-0-
05	2356 N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2	Y	-0-							-0-
06	2280 N	2134	-0-	-146	-0-	2134	2	Y	-0-							-0-
07	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	2112	2	Y	-0-							-0-
08	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	2119	2	Y	-0-							-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430								
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-							-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-							-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-							-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-							-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-							-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	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	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
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-	
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-	

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	282209	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8442 - 8539
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14601 X	12948	-0-	-1653	-0-	12948	3	N	-0-		-0-
04	14130 X	7847	-0-	-6283	-0-	7847	3	N	-0-		-0-
05	14601 X	13881	-0-	-720	-0-	13881	3	N	-0-		-0-
06	14130 X	13143	-0-	-987	-0-	13143	3	N	-0-		-0-
07	12958 X	11860	-0-	-1098	-0-	11860	3	N	-0-		-0-
08	13888 X	11001	-0-	-2887	-0-	11001	3	N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405			RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	17667	PERF.14729 - 15179
KEECHI CREEK		WELL #:		1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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						
		WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12389 - 12873				
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
03		1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069 3			Y	-0-			-0-
04		1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010 3			Y	-0-			-0-
05		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 3			Y	-0-			-0-
06		1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 3			Y	-0-			-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61 1	996	2	Y	-0-			-0-
*08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54 1	954	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12502 - 12649				
03		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518 3			Y	-0-			-0-
04		3540 X	3454	-0-	-86	-0-	3454 3			Y	-0-			-0-
05		3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3550 3			Y	-0-			-0-
06		3540 X	3372	-0-	-168	-0-	3372 3			Y	-0-			-0-
07		3565 X	3520	-0-	-45	-0-	205 1	3315	2	Y	-0-			-0-
08		3534 X	3252	-0-	-282	-0-	174 1	3078	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13060 - 13392				
03		186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3			Y	-0-			-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3			Y	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			Y	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			Y	-0-			-0-
07		124 N	68	-0-	-56	-0-	4 1	64	2	Y	-0-			-0-
*08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13079 - 13509				
03		2449 N	2358	-0-	-91	-0-	2358 3			Y	-0-			-0-
04		2340 N	2087	-0-	-253	-0-	2087 3			Y	-0-			-0-
05		2263 N	2099	-0-	-164	-0-	2099 3			Y	-0-			-0-
06		2280 N	1862	-0-	-418	-0-	1862 3			Y	-0-			-0-
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	128 1	2080	2	Y	-0-			-0-
08		2108 N	2082	-0-	-26	-0-	111 1	1971	2	Y	-0-			-0-

SWANK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12261 - 12536				
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3			N	-0-			-0-
04		1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454 3			N	-0-			-0-
05		1643 N	1399	-0-	-244	-0-	1399 3			N	-0-			-0-
06		1560 N	1274	-0-	-286	-0-	1274 3			N	-0-			-0-
07		1488 N	1287	-0-	-201	-0-	75 1	1212	2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	71 1	1259	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12973 - 13271				
03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3			Y	-0-			-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3			Y	-0-			-0-
05		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133 3			Y	-0-			-0-
06		1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089 3			Y	-0-			-0-
07		1240 N	1091	-0-	-149	-0-	63 1	1028	2	Y	-0-			-0-
*08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	61 1	1088	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	1	RRCID ->	177316	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12966 - 13075				
03		5580 X	5141	-0-	-439	-0-	5141 3			Y	-0-			-0-
04		5400 X	4985	-0-	-415	-0-	4985 3			Y	-0-			-0-
05		5580 X	4979	-0-	-601	-0-	4979 3			Y	-0-			-0-
06		5400 X	4804	-0-	-596	-0-	4804 3			Y	-0-			-0-
07		5363 X	4723	-0-	-640	-0-	275 1	4448	2	Y	-0-			-0-
08		5115 X	3859	-0-	-1256	-0-	206 1	3653	2	Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3		Y	-0-		-0-
04	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3		Y	-0-		-0-
05	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3		Y	-0-		-0-
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3		Y	-0-		-0-
07	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	63	1	1022	2	Y		-0-
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	58	1	1020	2	Y		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12966 - 13152		
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	3		Y	-0-		-0-
04	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3		Y	-0-		-0-
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3		Y	-0-		-0-
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3		Y	-0-		-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y		-0-
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12850 - 13068		
03	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362	3		Y	-0-		-0-
04	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3		Y	-0-		-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		Y	-0-		-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		Y	-0-		-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1458	2	Y		-0-
08	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	79	1	1405	2	Y		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12837 - 13039		
03	4805 X	4456	-0-	-349	-0-	4456	3		Y	-0-		-0-
04	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3		Y	-0-		-0-
05	4650 X	4608	-0-	-42	-0-	4608	3		Y	-0-		-0-
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3		Y	-0-		-0-
07	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	343	1	5550	2	Y		-0-
*08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	284	1	5038	2	Y		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13004 - 13226		
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		Y	-0-		-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-		-0-
05	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3		Y	-0-		-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		Y	-0-		-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	89	1	1446	2	Y		-0-
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	2	Y		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12858 - 13071		
03	4433 X	2078	-0-	-2355	-0-	2078	3		Y	-0-		-0-
04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3		Y	-0-		-0-
05	4433 X	4301	-0-	-132	-0-	4301	3		Y	-0-		-0-
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		Y	-0-		-0-
07	4991 X	2814	-0-	-2177	-0-	164	1	2650	2	Y		-0-
08	3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	153	1	2714	2	Y		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13071 - 13175		
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-		-0-
04	240 X	185	-0-	-55	-0-	185	3		Y	-0-		-0-
05	217 X	188	-0-	-29	-0-	188	3		Y	-0-		-0-
06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-		-0-
07	279 X	150	-0-	-129	-0-	9	1	141	2	Y		-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BURGHER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13083		- 13402				
03	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
04	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	136	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	129	1	2285	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958		- 13144				
03	2015 X	1163	-0-	-852	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
04	1650 X	1089	-0-	-561	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
05	1705 X	1208	-0-	-497	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
06	1650 X	1024	-0-	-626	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
07	1364 X	452	-0-	-912	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	625	-0-	-584	-0-	33	1	592	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790		- 13054				
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170		- 13410				
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
04	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
07	1705 X	1648	-0-	-57	-0-	96	1	1552	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	86	1	1532	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076		- 13388				
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156		- 13414				
03	899 N	731	-0-	-168	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	35	1	625	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111		- 13420				
03	5084 X	4697	-0-	-387	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
04	4920 X	4706	-0-	-214	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-
05	4960 X	4933	-0-	-27	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-
06	4800 X	4496	-0-	-304	-0-	4496	3			Y	-0-					-0-
07	4867 X	4630	-0-	-237	-0-	269	1	4361	2	Y	-0-					-0-
08	4898 X	4455	-0-	-443	-0-	238	1	4217	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473				
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-	-0-	
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		Y	-0-	-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-	-0-	
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		Y	-0-	-0-	
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206 2	Y	-0-	-0-	
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346				
03	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		Y	-0-	-0-	
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		Y	-0-	-0-	
05	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	1528	3		Y	-0-	-0-	
06	1920 X	1293	-0-	-627	-0-	1293	3		Y	-0-	-0-	
07	1984 X	1042	-0-	-942	-0-	61	1	981 2	Y	-0-	-0-	
08	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	71	1	1250 2	Y	-0-	-0-	

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487				
03	2046 X	1494	-0-	-552	-0-	1494	3		Y	-0-	-0-	
04	1980 X	1616	-0-	-364	-0-	1616	3		Y	-0-	-0-	
05	2046 X	1068	-0-	-978	-0-	1068	3		Y	-0-	-0-	
06	1440 X	914	-0-	-526	-0-	914	3		Y	-0-	-0-	
07	1674 X	821	-0-	-853	-0-	48	1	773 2	Y	-0-	-0-	
08	1054 N	843	-0-	-211	-0-	45	1	798 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029				
03	3751 X	103	-0-	-3648	-0-	103	3		Y	-0-	-0-	
04	3810 X	98	-0-	-3712	-0-	98	3		Y	-0-	-0-	
05	3937 X	264	-0-	-3673	-0-	264	3		Y	-0-	-0-	
06	3810 X	748	-0-	-3062	-0-	748	3		Y	-0-	-0-	
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112 2	Y	-0-	-0-	
08	279 X	251	-0-	-28	-0-	13	1	238 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BURGHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165				
03	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	1271	3		Y	-0-	-0-	
04	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3		Y	-0-	-0-	
05	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3		Y	-0-	-0-	
06	1230 N	895	-0-	-335	-0-	895	3		Y	-0-	-0-	
07	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	60	1	975 2	Y	-0-	-0-	
08	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	54	1	966 2	Y	-0-	-0-	

EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356				
03	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3		Y	-0-	-0-	
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3		Y	-0-	-0-	
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3		Y	-0-	-0-	
06	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1431	3		Y	-0-	-0-	
07	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	81	1	1317 2	Y	-0-	-0-	
08	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	73	1	1285 2	Y	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1178 N	725	-0-	-453	-0-	725 3			Y	-0-			-0-
04		1140 N	550	-0-	-590	-0-	550 3			Y	-0-			-0-
05		1209 N	494	-0-	-715	-0-	494 3			Y	-0-			-0-
06		690 N	463	-0-	-227	-0-	463 3			Y	-0-			-0-
07		558 N	497	-0-	-61	-0-	29 1	468	2	Y	-0-			-0-
*08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	47 1	834	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270				
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3			Y	-0-			-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3			Y	-0-			-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3			Y	-0-			-0-
06		1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1060 3			Y	-0-			-0-
07		1922 N	984	-0-	-938	-0-	57 1	927	2	Y	-0-			-0-
08		1271 N	993	-0-	-278	-0-	53 1	940	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014				
03		7161 X	2458	-0-	-4703	-0-	2458 3			Y	-0-			-0-
04		6930 X	3533	-0-	-3397	-0-	3533 3			Y	-0-			-0-
05		6231 X	4742	-0-	-1489	-0-	4742 3			Y	-0-			-0-
06		5460 X	2831	-0-	-2629	-0-	2831 3			Y	-0-			-0-
07		4960 X	3656	-0-	-1304	-0-	213 1	3443	2	Y	-0-			-0-
*08		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	717 1	12703	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276				
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-			-0-
04		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3			N	-0-			-0-
05		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3			N	-0-			-0-
06		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3			N	-0-			-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24	2	N	-0-			-0-
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9	2	N	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074				
03		930 N	804	-0-	-126	-0-	804 3			Y	-0-			-0-
04		810 N	787	-0-	-23	-0-	787 3			Y	-0-			-0-
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3			Y	-0-			-0-
06		780 N	775	-0-	-5	-0-	775 3			Y	-0-			-0-
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	54 1	875	2	Y	-0-			-0-
08		930 N	752	-0-	-178	-0-	40 1	712	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886				
03		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 3			Y	-0-			-0-
04		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097 3			Y	-0-			-0-
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			Y	-0-			-0-
06		1170 N	1019	-0-	-151	-0-	1019 3			Y	-0-			-0-
07		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	61 1	985	2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	873	-0-	-181	-0-	47 1	826	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13000 - 13150				
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			Y	-0-			-0-
04		900 N	850	-0-	-50	-0-	850 3			Y	-0-			-0-
05		930 N	782	-0-	-148	-0-	782 3			Y	-0-			-0-
06		840 N	775	-0-	-65	-0-	775 3			Y	-0-			-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	57 1	927	2	Y	-0-			-0-
*08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	50 1	893	2	Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-			-0-
04	2190 N	1989	-0-	-201	-0-	1989	3			Y	-0-			-0-
05	2077 N	1489	-0-	-588	-0-	1489	3			Y	-0-			-0-
06	2190 N	950	-0-	-1240	-0-	950	3			Y	-0-			-0-
07	2046 N	1528	-0-	-518	-0-	89	1	1439	2	Y	-0-			-0-
*08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.12961 - 13144				
03	5549 X	5502	-0-	-47	-0-	5502	3			Y	-0-			-0-
04	5460 X	5167	-0-	-293	-0-	5167	3			Y	-0-			-0-
05	5642 X	5361	-0-	-281	-0-	5361	3			Y	-0-			-0-
06	5460 X	5265	-0-	-195	-0-	5265	3			Y	-0-			-0-
07	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	307	1	4967	2	Y	-0-			-0-
08	5425 X	5190	-0-	-235	-0-	277	1	4913	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13234 - 13492				
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-			-0-
04	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			Y	-0-			-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-			-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	94	1	1518	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12404 - 12834				
03	1116 X	941	-0-	-175	-0-	941	3			Y	-0-			-0-
04	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-			-0-
05	1085 X	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			Y	-0-			-0-
06	1050 X	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			Y	-0-			-0-
07	1085 X	969	-0-	-116	-0-	56	1	913	2	Y	-0-			-0-
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13387 - 13611				
03	2139 X	1046	-0-	-1093	-0-	1046	3			Y	-0-			-0-
04	2070 X	2002	-0-	-68	-0-	2002	3			Y	-0-			-0-
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-			-0-
06	1590 X	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			Y	-0-			-0-
07	2077 X	1228	-0-	-849	-0-	71	1	1157	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	1147	-0-	-2573	-0-	61	1	1086	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368				
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			Y	-0-			-0-
04	3300 X	3295	-0-	-5	-0-	3295	3			Y	-0-			-0-
05	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3			Y	-0-			-0-
06	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	3293	3			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3300	-0-	-203	-0-	192	1	3108	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	3141	-0-	-238	-0-	168	1	2973	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812				
03	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	1113	3			Y	-0-			-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-			-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-			-0-
07	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	72	1	1163	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515														
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
03	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			Y	-0-			-0-
04	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	1642	3			Y	-0-			-0-
05	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			Y	-0-			-0-
06	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633	3			Y	-0-			-0-
07	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	95	1	1531	2	Y	-0-			-0-
08	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802														
03	1333 N	813	-0-	-520	-0-	813	3			Y	-0-			-0-
04	1170 N	689	-0-	-481	-0-	689	3			Y	-0-			-0-
05	1240 N	679	-0-	-561	-0-	679	3			Y	-0-			-0-
06	780 N	642	-0-	-138	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
07	713 N	626	-0-	-87	-0-	36	1	590	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	36	1	635	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416														
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-			-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-			-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-			-0-
06	1740 N	1222	-0-	-518	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
07	1922 N	1357	-0-	-565	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-			-0-
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-			-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385														
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-			-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416														
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			Y	-0-			-0-
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			Y	-0-			-0-
06	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	3			Y	-0-			-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1106	2	Y	-0-			-0-
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960														
03	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			Y	-0-			-0-
04	3540 X	3521	-0-	-19	-0-	3521	3			Y	-0-			-0-
05	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	3579	3			Y	-0-			-0-
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-			-0-
07	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	200	1	3241	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	189	1	3342	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982														
03	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528	3			Y	-0-			-0-
04	2610 X	2078	-0-	-532	-0-	2078	3			Y	-0-			-0-
05	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2221	3			Y	-0-			-0-
06	2460 X	2404	-0-	-56	-0-	2404	3			Y	-0-			-0-
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	159	1	2583	2	Y	-0-			-0-
*08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	147	1	2607	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13096	- 13368						
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	Y	-0-	129	2	Y		-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	Y	-0-	136	2	Y		-0-
NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 13402	PERF.12778	- 13232						
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-					-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-					-0-
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3	N	-0-					-0-
06	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	3	N	-0-					-0-
07	682 N	421	-0-	-261	-0-	24	1	N	-0-	397	2	N		-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	N	-0-	401	2	N		-0-
BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13060	- 13366						
03	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	2374	3	Y	-0-					-0-
04	2340 N	2283	-0-	-57	-0-	2283	3	Y	-0-					-0-
05	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3	Y	-0-					-0-
06	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	2245	3	Y	-0-					-0-
07	2356 N	2307	-0-	-49	-0-	134	1	Y	-0-	2173	2	Y		-0-
08	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	124	1	Y	-0-	2195	2	Y		-0-
EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 13535	PERF.13134	- 13328						
03	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	Y	-0-					-0-
04	1440 X	1238	-0-	-202	-0-	1238	3	Y	-0-					-0-
05	1488 X	936	-0-	-552	-0-	936	3	Y	-0-					-0-
06	1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1397	3	Y	-0-					-0-
07	1550 X	1270	-0-	-280	-0-	74	1	Y	-0-	1196	2	Y		-0-
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-	1182	2	Y		-0-
BURGHER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184033	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 13616	PERF.12779	- 13442						
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	346	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3	Y	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	363	2	Y		-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	361	2	Y		-0-
WILLIFORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184349	COMPL. DATE 03/29/2016	TOTAL DEPTH 13515	PERF.12500	- 13330						
03	651 N	450	-0-	-201	-0-	450	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	461	-0-	-109	-0-	461	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3	Y	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-					-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	445	2	Y		-0-
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	429	2	Y		-0-
BURGHER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184358	COMPL. DATE 06/27/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12780	- 13874						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "B"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12834 - 13365				
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
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 2	N	-0-			-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	N	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12967 - 13216		
03	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 3		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199 3		Y	-0-			-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-			-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		Y	-0-			-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	127 1	2061 2	Y	-0-			-0-
*08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	115 1	2043 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13035 - 13142		
03	434 N	66	-0-	-368	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13086 - 13342		
03	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	2966 3		Y	-0-			-0-
04	3360 X	2908	-0-	-452	-0-	2908 3		Y	-0-			-0-
05	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	2994 3		Y	-0-			-0-
06	3300 X	3158	-0-	-142	-0-	3158 3		Y	-0-			-0-
07	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	184 1	2973 2	Y	-0-			-0-
*08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	178 1	3157 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400		
03	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	3049 3		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933 3		Y	-0-			-0-
05	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	3020 3		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2229	-0-	-741	-0-	2229 3		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2884	-0-	-154	-0-	168 1	2716 2	Y	-0-			-0-
08	3007 N	2924	-0-	-83	-0-	156 1	2768 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290		
03	2139 X	1243	-0-	-896	-0-	1243 3		Y	-0-			-0-
04	2070 X	1881	-0-	-189	-0-	1881 3		Y	-0-			-0-
05	2015 X	945	-0-	-1070	-0-	945 3		Y	-0-			-0-
06	1200 X	911	-0-	-289	-0-	911 3		Y	-0-			-0-
07	1953 X	1058	-0-	-895	-0-	62 1	996 2	Y	-0-			-0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	64 1	1143 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			Y	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-			-0-
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			Y	-0-			-0-
07	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	57	1	1013	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972				
03	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			Y	-0-			-0-
04	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			Y	-0-			-0-
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3			Y	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	90	1	1457	2	Y	-0-			-0-
*08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	86	1	1525	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346				
03	2480 X	1113	-0-	-1367	-0-	1113	3			Y	-0-			-0-
04	2400 X	530	-0-	-1870	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
05	2480 X	954	-0-	-1526	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
06	1200 X	533	-0-	-667	-0-	533	3			Y	-0-			-0-
07	1209 X	495	-0-	-714	-0-	29	1	466	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	306	-0-	-655	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-

NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411				
03	3100 N	2582	-0-	-518	-0-	2582	3			N	-0-			-0-
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-			-0-
05	2821 N	2307	-0-	-514	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
06	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-			-0-
07	3038 N	2269	-0-	-769	-0-	132	1	2137	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	1480	-0-	-814	-0-	79	1	1401	2	N	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700				
03	868 X	256	-0-	-612	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
04	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-			-0-
05	1178 X	518	-0-	-660	-0-	518	3			Y	-0-			-0-
06	1140 X	474	-0-	-666	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
07	1178 X	974	-0-	-204	-0-	57	1	917	2	Y	-0-			-0-
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466				
03	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2175	3			Y	-0-			-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-			-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-			-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-			-0-
07	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	128	1	2068	2	Y	-0-			-0-
08	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	115	1	2032	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445				
03	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885	3			Y	-0-			-0-
04	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	2896	3			Y	-0-			-0-
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3039	3			Y	-0-			-0-
06	2970 X	2903	-0-	-67	-0-	2903	3			Y	-0-			-0-
07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	177	1	2871	2	Y	-0-			-0-
*08	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	163	1	2881	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048		
03	5611 X	4660	-0-	-951	-0-	4660 3		Y	-0-	-0-
04	5160 X	4453	-0-	-707	-0-	4453 3		Y	-0-	-0-
05	5115 X	4406	-0-	-709	-0-	4406 3		Y	-0-	-0-
06	4710 X	4308	-0-	-402	-0-	4308 3		Y	-0-	-0-
07	4774 X	4431	-0-	-343	-0-	258 1	4173 2	Y	-0-	-0-
08	4588 X	4408	-0-	-180	-0-	235 1	4173 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995		
03	3813 X	3381	-0-	-432	-0-	3381 3		Y	-0-	-0-
04	3570 X	3095	-0-	-475	-0-	3095 3		Y	-0-	-0-
05	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3217 3		Y	-0-	-0-
06	3420 X	3165	-0-	-255	-0-	3165 3		Y	-0-	-0-
07	3503 X	3149	-0-	-354	-0-	183 1	2966 2	Y	-0-	-0-
08	3255 X	3137	-0-	-118	-0-	168 1	2969 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884		
03	2170 X	1707	-0-	-463	-0-	1707 3		Y	-0-	-0-
04	2100 X	1689	-0-	-411	-0-	1689 3		Y	-0-	-0-
05	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	1323 3		Y	-0-	-0-
06	1650 X	1305	-0-	-345	-0-	1305 3		Y	-0-	-0-
07	1736 X	1464	-0-	-272	-0-	85 1	1379 2	Y	-0-	-0-
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	78 1	1379 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116		PERF.11338 - 12892		
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		Y	-0-	-0-
04	2580 N	2408	-0-	-172	-0-	2408 3		Y	-0-	-0-
05	2666 N	2330	-0-	-336	-0-	2330 3		Y	-0-	-0-
06	2460 N	2279	-0-	-181	-0-	2279 3		Y	-0-	-0-
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	145 1	2349 2	Y	-0-	-0-
*08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	135 1	2392 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-	-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		Y	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
08	1116 N	862	-0-	-254	-0-	46 1	816 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576 - 13259		
03	403 X	161	-0-	-242	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
04	390 X	351	-0-	-39	-0-	351 3		Y	-0-	-0-
05	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y	-0-	-0-
06	360 X	201	-0-	-159	-0-	201 3		Y	-0-	-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2	Y	-0-	-0-
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30 1	537 2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12715		- 13268		
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
05	372 N	22	-0-	-350	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13320		- 13476		
03	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	2026	3			Y	-0-			-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-			-0-
05	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1986	3			Y	-0-			-0-
06	1950 N	1672	-0-	-278	-0-	1672	3			Y	-0-			-0-
07	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	121	1	1955	2	Y	-0-			-0-
*08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	109	1	1941	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13170		- 13322		
03	1860 N	648	-0-	-1212	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
04	1830 N	682	-0-	-1148	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
05	1705 N	1232	-0-	-473	-0-	1232	3			Y	-0-			-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-			-0-
*08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585		PERF.13142		- 13396		
03	1891 N	613	-0-	-1278	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
04	1590 N	914	-0-	-676	-0-	914	3			Y	-0-			-0-
05	1488 N	328	-0-	-1160	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
06	600 N	72	-0-	-528	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
07	930 N	76	-0-	-854	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	106	-0-	-235	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12338		- 12706		
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13188		- 13332		
03	6572 X	6353	-0-	-219	-0-	6353	3			Y	-0-			-0-
04	6360 X	6250	-0-	-110	-0-	6250	3			Y	-0-			-0-
05	6479 X	5799	-0-	-680	-0-	5799	3			Y	-0-			-0-
06	6270 X	4728	-0-	-1542	-0-	4728	3			Y	-0-			-0-
07	6448 X	5414	-0-	-1034	-0-	315	1	5099	2	Y	-0-			-0-
08	6417 X	5829	-0-	-588	-0-	311	1	5518	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14636		- 14641		
03	6448 X	5634	-0-	-814	-0-	5634	3			Y	-0-			-0-
04	5970 X	5641	-0-	-329	-0-	5641	3			Y	-0-			-0-
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			Y	-0-			-0-
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-			-0-
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	364	1	5898	2	Y	-0-			-0-
*08	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	358	1	6344	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514																	
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
03		3224 X	3171	-0-	-53	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
04		3090 X	3069	-0-	-21	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
05		3193 X	3129	-0-	-64	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
06		3090 X	2921	-0-	-169	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
07		3193 X	3101	-0-	-92	-0-	180	1	2921	2	Y	-0-					-0-
08		3162 X	3054	-0-	-108	-0-	163	1	2891	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247																	
03		620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
06		540 N	367	-0-	-173	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07		558 N	198	-0-	-360	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
08		837 N	540	-0-	-297	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348																	
03		310 N	139	-0-	-171	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04		360 N	47	-0-	-313	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08		248 N	39	-0-	-209	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050																	
03		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
04		3270 X	2921	-0-	-349	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
05		3379 X	3152	-0-	-227	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
06		3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
07		3379 X	3187	-0-	-192	-0-	185	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08		3255 X	3166	-0-	-89	-0-	169	1	2997	2	Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385																	
03		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
04		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
05		1643 N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
06		3000 N	5211	-0-	2211	2211	5211	3			Y	-0-					-0-
07		3100 N	6326	-0-	3226	5437	368	1	5958	2	Y	-0-					-0-
*08		10387 X	4950	-0-	-5437	-0-	264	1	4686	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320																	
03		2914 X	1917	-0-	-997	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
04		2820 X	2157	-0-	-663	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
05		2294 X	2117	-0-	-177	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
06		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
07		2232 X	1581	-0-	-651	-0-	92	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	134	1	2377	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, J & L "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010			
03	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	3905	3	Y	-0-		-0-
04	3990 X	3760	-0-	-230	-0-	3760	3	Y	-0-		-0-
05	3999 X	3022	-0-	-977	-0-	3022	3	Y	-0-		-0-
06	3810 X	3293	-0-	-517	-0-	3293	3	Y	-0-		-0-
07	3937 X	3535	-0-	-402	-0-	206	1	3329 2	Y	-0-	-0-
08	3875 X	3518	-0-	-357	-0-	188	1	3330 2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370			
03	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	3434	3	Y	-0-		-0-
04	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3	Y	-0-		-0-
05	4712 X	1513	-0-	-3199	-0-	1513	3	Y	-0-		-0-
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3	Y	-0-		-0-
07	5239 X	1332	-0-	-3907	-0-	77	1	1255 2	Y	-0-	-0-
*08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	286	1	5073 2	Y	-0-	-0-

BOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059			
03	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3	Y	-0-		-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3	Y	-0-		-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	87	1	1413 2	Y	-0-	-0-
08	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	76	1	1349 2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288			
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	Y	-0-		-0-
04	1740 N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3527	-0-	427	-0-	3527	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	5035	-0-	2035	-0-	2462	5035	3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	4745	-0-	1645	-0-	4107	276	1	4469 2	Y	-0-
*08	7541 X	3434	-0-	-4107	-0-	183	1	3251 2	Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073			
03	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	1701	3	Y	-0-	5 5	5
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	Y	-0-	5 5	-0-
05	3100 N	3171	-0-	71	-0-	3171	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2989	-0-	-11	-0-	60	2989	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-

BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278			
03	5456 X	5169	-0-	-287	-0-	5169	3	Y	-0-		-0-
04	5280 X	5031	-0-	-249	-0-	5031	3	Y	-0-		-0-
05	5394 X	5200	-0-	-194	-0-	5200	3	Y	-0-		-0-
06	5190 X	5110	-0-	-80	-0-	5110	3	Y	-0-		-0-
07	5301 X	5199	-0-	-102	-0-	302	1	4897 2	Y	-0-	-0-
08	5208 X	5153	-0-	-55	-0-	275	1	4878 2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1		RRCID -> 189696	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 13380	PERF.13056	- 13226						
03	651 N	376	-0-	-275	-0-	376	3	N	-0-		-0-	
04	660 N	350	-0-	-310	-0-	350	3	N	-0-		-0-	
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	413 2	-0-	
08	744 N	530	-0-	-214	-0-	28	1	N	-0-	502 2	-0-	

PARKER, J & L "E"		WELL #: 2	RRCID -> 190006	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 13175	PERF.12883	- 12956					
03	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1798	3	Y	-0-		-0-	
04	1740 N	1577	-0-	-163	-0-	1577	3	Y	-0-		-0-	
05	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3	Y	-0-		-0-	
06	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722	3	Y	-0-		-0-	
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-	1609 2	-0-	
08	1767 N	1385	-0-	-382	-0-	74	1	Y	-0-	1311 2	-0-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8	RRCID -> 190170	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH 13575	PERF.13152	- 13388					
03	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	3372	3	Y	-0-		-0-	
04	3330 X	3299	-0-	-31	-0-	3299	3	Y	-0-		-0-	
05	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3165	3	Y	-0-		-0-	
06	3300 X	3268	-0-	-32	-0-	3268	3	Y	-0-		-0-	
07	3410 X	3351	-0-	-59	-0-	195	1	Y	-0-	3156 2	-0-	
08	3379 X	3276	-0-	-103	-0-	175	1	Y	-0-	3101 2	-0-	

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2	RRCID -> 190761	COMPL. DATE 09/04/2002	TOTAL DEPTH 13180	PERF.12814	- 13000					
03	5425 X	4879	-0-	-546	-0-	4879	3	Y	-0-		-0-	
04	5250 X	4718	-0-	-532	-0-	4718	3	Y	-0-		-0-	
05	5425 X	5055	-0-	-370	-0-	5055	3	Y	-0-		-0-	
06	5190 X	4669	-0-	-521	-0-	4669	3	Y	-0-		-0-	
07	5177 X	4964	-0-	-213	-0-	289	1	Y	-0-	4675 2	-0-	
*08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	-0-	4854 2	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5	RRCID -> 190839	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12984	- 13090					
03	5456 X	4649	-0-	-807	-0-	4649	3	Y	-0-		-0-	
04	5130 X	3548	-0-	-1582	-0-	3548	3	Y	-0-		-0-	
05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3	Y	-0-		-0-	
06	5070 X	4594	-0-	-476	-0-	4594	3	Y	-0-		-0-	
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	292	1	Y	-0-	4732 2	-0-	
08	5580 X	5098	-0-	-482	-0-	272	1	Y	-0-	4826 2	-0-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10	RRCID -> 191213	COMPL. DATE 09/24/2002	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13354	- 13446					
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	Y	-0-		-0-	
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	Y	-0-		-0-	
05	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429	3	Y	-0-		-0-	
06	2580 N	2437	-0-	-143	-0-	2437	3	Y	-0-		-0-	
07	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	143	1	Y	-0-	2309 2	-0-	
08	2418 N	1833	-0-	-585	-0-	98	1	Y	-0-	1735 2	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4	RRCID -> 191389	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13014	- 13181					
03	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413	3	Y	-0-		-0-	
04	3450 X	2373	-0-	-1077	-0-	2373	3	Y	-0-		-0-	
05	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2971	3	Y	-0-		-0-	
06	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	3233	3	Y	-0-		-0-	
07	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	184	1	Y	-0-	2973 2	-0-	
08	3317 X	1903	-0-	-1414	-0-	102	1	Y	-0-	1801 2	-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	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3			-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			-0-
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	3			-0-
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3			-0-
07	1054 N	935	-0-	-119	-0-	54	1	881	2	-0-
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865	2	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242		
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
04	150 X	1	-0-	-149	-0-	1	3			-0-
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			-0-
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	293	1	4739	2	-0-
*08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	275	1	4880	2	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163		
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			-0-
06	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1910	3			-0-
07	2325 N	1359	-0-	-966	-0-	79	1	1280	2	-0-
*08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	2	-0-

BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872		
03	1581 N	710	-0-	-871	-0-	710	3			-0-
04	1350 N	687	-0-	-663	-0-	687	3			-0-
05	1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	3			-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	95	1	1532	2	-0-
*08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	2	-0-

APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116		
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	2	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12931 - 13039			
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3	Y	-0-	-0-	
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-	
WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12920 - 13132			
03	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	2458	3	Y	-0-	-0-	
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-	
WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12876 - 13042			
03	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3336	3	Y	-0-	-0-	
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-	
WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12813 - 13072			
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	Y	-0-	-0-	
04	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	Y	-0-	-0-	
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3	Y	-0-	-0-	
06	3060 X	2222	-0-	-838	-0-	2222	3	Y	-0-	-0-	
07	3162 X	2284	-0-	-878	-0-	133	1	2151 2	Y	-0-	
08	3224 X	1988	-0-	-1236	-0-	106	1	1882 2	Y	-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12968 - 13221			
03	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	3189	3	N	-0-	-0-	
04	3420 X	2243	-0-	-1177	-0-	2243	3	N	-0-	-0-	
05	3286 X	2113	-0-	-1173	-0-	2113	3	N	-0-	-0-	
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3	N	-0-	-0-	
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	351	1	5680 2	N	-0-	
*08	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	346	1	6138 2	N	-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14673 - 15400			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13038 - 13219			
03	3286 X	3165	-0-	-121	-0-	3165	3	Y	-0-	-0-	
04	3090 X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3	Y	-0-	-0-	
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3	Y	-0-	-0-	
06	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	3037	3	Y	-0-	-0-	
07	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	181	1	2923 2	Y	-0-	
08	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	165	1	2932 2	Y	-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 13640	PERF.13226	- 13382						
03	2542 X	2165	-0-	-377	-0-	2165	3			Y	-0-			-0-
04	2430 X	2137	-0-	-293	-0-	2137	3			Y	-0-			-0-
05	2449 X	2107	-0-	-342	-0-	2107	3			Y	-0-			-0-
06	2250 X	1737	-0-	-513	-0-	1737	3			Y	-0-			-0-
07	2325 X	1770	-0-	-555	-0-	103	1	1667	2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	112	1	1985	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 13255	PERF.12942	- 13091						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH 13625	PERF.13219	- 13426						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 13165	PERF.12812	- 12933						
03	4960 X	4222	-0-	-738	-0-	4222	3			Y	-0-			-0-
04	4320 X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3			Y	-0-			-0-
05	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	4080	3			Y	-0-			-0-
06	4260 X	3643	-0-	-617	-0-	3643	3			Y	-0-			-0-
07	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	227	1	3681	2	Y	-0-			-0-
*08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	220	1	3902	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 13378	PERF.12884	- 13180						
03	4309 X	4094	-0-	-215	-0-	4094	3			Y	-0-			-0-
04	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3863	3			Y	-0-			-0-
05	4123 X	3986	-0-	-137	-0-	3986	3			Y	-0-			-0-
06	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	3530	3			Y	-0-			-0-
07	4092 X	3890	-0-	-202	-0-	226	1	3664	2	Y	-0-			-0-
08	3968 X	3845	-0-	-123	-0-	205	1	3640	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 13340	PERF.12600	- 13171						
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-			-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-			-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-			-0-
07	1085 N	805	-0-	-280	-0-	47	1	758	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	400	-0-	-1522	-0-	21	1	379	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 13620	PERF.13208	- 13334						
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			Y	-0-			-0-
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-			-0-
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			Y	-0-			-0-
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-			-0-
07	3472 X	3439	-0-	-33	-0-	200	1	3239	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	181	1	3211	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089	
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	Y	-0-		-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740	3	Y	-0-		-0-
06	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3	Y	-0-		-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-	1858 2	-0-
*08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-	1764 2	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911	
03	2573 N	2419	-0-	-154	-0-	2419	3	Y	-0-		-0-
04	2670 N	293	-0-	-2377	-0-	293	3	Y	-0-		-0-
05	2573 N	1	-0-	-2572	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06	2340 N	8	-0-	-2332	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592	
03	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3	N	-0-		-0-
04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3	N	-0-		-0-
05	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3	N	-0-		-0-
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3	N	-0-		-0-
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	444	1	N	-0-	7197 2	-0-
*08	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-	7098 2	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023	
03	1984 N	1854	-0-	-130	-0-	1854	3	Y	-0-		-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	Y	-0-		-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	Y	-0-		-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	Y	-0-		-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-	1814 2	-0-
08	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	99	1	Y	-0-	1747 2	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12789 - 12933	
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	Y	-0-		-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-		-0-
05	837 N	579	-0-	-258	-0-	579	3	Y	-0-		-0-
06	870 N	729	-0-	-141	-0-	729	3	Y	-0-		-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	41	1	Y	-0-	671 2	-0-
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	609 2	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12950 - 13074	
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
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	185 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	11 1	194 2	Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12864 - 13001	
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626 3		Y	-0-		-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		Y	-0-		-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		Y	-0-		-0-
06	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486 3		Y	-0-		-0-
07	1891 N	310	-0-	-1581	-0-	18 1	292 2	Y	-0-		-0-
*08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	127 1	2251 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13050 - 13164	
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		Y	-0-		-0-
04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3		Y	-0-		-0-
05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		Y	-0-		-0-
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		Y	-0-		-0-
07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	160 1	2586 2	Y	-0-		-0-
*08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	147 1	2614 2	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12850 - 12980	
03	4278 X	3635	-0-	-643	-0-	3635 3		Y	-0-		-0-
04	4050 X	3807	-0-	-243	-0-	3807 3		Y	-0-		-0-
05	4123 X	3662	-0-	-461	-0-	3662 3		Y	-0-		-0-
06	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	3615 3		Y	-0-		-0-
07	3937 X	3728	-0-	-209	-0-	217 1	3511 2	Y	-0-		-0-
*08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	212 1	3763 2	Y	-0-		-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12663 - 12799	
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	102	-0-	102	102	5 1	97 2	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034	
03	2821 X	2762	-0-	-59	-0-	2762 3		Y	-0-		-0-
04	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	2635 3		Y	-0-		-0-
05	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	2873 3		Y	-0-		-0-
06	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687 3		Y	-0-		-0-
07	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	142 1	2301 2	Y	-0-		-0-
08	2852 N	2515	-0-	-337	-0-	134 1	2381 2	Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144	
03	3875 X	3364	-0-	-511	-0-	3364 3		Y	-0-		-0-
04	3750 X	3141	-0-	-609	-0-	3141 3		Y	-0-		-0-
05	3596 X	2983	-0-	-613	-0-	2983 3		Y	-0-		-0-
06	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3148 3		Y	-0-		-0-
07	3379 X	2838	-0-	-541	-0-	165 1	2673 2	Y	-0-		-0-
*08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	186 1	3300 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160		
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
03	12183 X	7603	-0-	-4580	-0-	7603	3		Y	-0-	-0-	
04	9480 X	6536	-0-	-2944	-0-	6536	3		Y	-0-	-0-	
05	8897 X	6382	-0-	-2515	-0-	6382	3		Y	-0-	-0-	
06	8610 X	6226	-0-	-2384	-0-	6226	3		Y	-0-	-0-	
07	8897 X	6295	-0-	-2602	-0-	366	1	5929 2	Y	-0-	-0-	
08	6696 X	6165	-0-	-531	-0-	329	1	5836 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162		
03	1705 X	1405	-0-	-300	-0-	1405	3		Y	-0-	-0-	
04	1650 X	1524	-0-	-126	-0-	1524	3		Y	-0-	-0-	
05	1643 X	1207	-0-	-436	-0-	1207	3		Y	-0-	-0-	
06	1590 X	1457	-0-	-133	-0-	1457	3		Y	-0-	-0-	
07	1643 X	1468	-0-	-175	-0-	85	1	1383 2	Y	-0-	-0-	
*08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337 2	Y	-0-	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13256 - 13436		
03	6014 X	5910	-0-	-104	-0-	5910	3		Y	-0-	-0-	
04	5760 X	5695	-0-	-65	-0-	5695	3		Y	-0-	-0-	
05	5859 X	5756	-0-	-103	-0-	5756	3		Y	-0-	-0-	
06	5730 X	5191	-0-	-539	-0-	5191	3		Y	-0-	-0-	
07	5921 X	5555	-0-	-366	-0-	323	1	5232 2	Y	-0-	-0-	
08	5859 X	5075	-0-	-784	-0-	271	1	4804 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258		PERF.12958 - 13030		
03	3689 X	3313	-0-	-376	-0-	3313	3		Y	-0-	-0-	
04	3510 X	2677	-0-	-833	-0-	2677	3		Y	-0-	-0-	
05	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	3131	3		Y	-0-	-0-	
06	3390 X	2780	-0-	-610	-0-	2780	3		Y	-0-	-0-	
07	3317 X	3175	-0-	-142	-0-	185	1	2990 2	Y	-0-	-0-	
08	3038 X	2717	-0-	-321	-0-	145	1	2572 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13040 - 13045		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13120 - 13235		
03	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3		Y	-0-	-0-	
04	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	1579	3		Y	-0-	-0-	
05	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3		Y	-0-	-0-	
06	1650 N	1433	-0-	-217	-0-	1433	3		Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	91	1	1476 2	Y	-0-	-0-	
08	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	76	1	1346 2	Y	-0-	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211		PERF.12948 - 13007		
03	4123 X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	3		N	-0-	-0-	
04	3990 X	2943	-0-	-1047	-0-	2943	3		N	-0-	-0-	
05	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3		N	-0-	-0-	
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		N	-0-	-0-	
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	183	1	2963 2	N	-0-	-0-	
*08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	167	1	2967 2	N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3367	3			Y	-0-
04	3720 X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3			Y	-0-
05	3937 X	3184	-0-	-753	-0-	3184	3			Y	-0-
06	3810 X	3039	-0-	-771	-0-	3039	3			Y	-0-
07	3937 X	3090	-0-	-847	-0-	180	1	2910	2	Y	-0-
*08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	205	1	3628	2	Y	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12874 - 13035	
03	3100 N	4200	-0-	1100	-0-	2536	4200	3		Y	-0-
04	3000 N	4039	-0-	1039	-0-	3575	4039	3		Y	-0-
05	7479 X	3904	-0-	-3575	-0-	3904	3			Y	-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	197	1	3184	2	Y	-0-
08	4185 X	3120	-0-	-1065	-0-	167	1	2953	2	Y	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189		PERF.12918 - 12986	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3			Y	-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	Y	-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	Y	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13106 - 13181	
03	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	3338	3			Y	-0-
04	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	3220	3			Y	-0-
05	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3			Y	-0-
06	3300 X	3144	-0-	-156	-0-	3144	3			Y	-0-
07	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	176	1	2858	2	Y	-0-
08	3317 X	2713	-0-	-604	-0-	145	1	2568	2	Y	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13328		PERF.12934 - 13152	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-
06	3000 N	5223	-0-	2223	-0-	5223	3			Y	-0-
07	3100 N	5195	-0-	2095	-0-	4318	302	1	4893	2	Y
*08	9325 X	5007	-0-	-4318	-0-	267	1	4740	2	Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13194 - 13458	
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255	
03	4402 X	3632	-0-	-770	-0-	3632	3			Y	-0-
04	4230 X	2964	-0-	-1266	-0-	2964	3			Y	-0-
05	4371 X	3699	-0-	-672	-0-	3699	3			Y	-0-
06	4200 X	4040	-0-	-160	-0-	4040	3			Y	-0-
07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	246	1	3985	2	Y	-0-
*08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	219	1	3888	2	Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366		- 13371		
03	T. A.	4367	-0-	4367	-0-	8255	4367 3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	4221	-0-	4221	-0-	12476	4221 3			Y	-0-			-0-
05	16884 X	4408	-0-	-12476	-0-		4408 3			Y	-0-			-0-
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-		4285 3			Y	-0-			-0-
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-		254 1	4113	2	Y	-0-			-0-
08	4402 X	4347	-0-	-55	-0-		232 1	4115	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100		- 13233		
03	341 X	199	-0-	-142	-0-	199	341 3			Y	-0-			-0-
04	330 X	279	-0-	-51	-0-	279	330 3			Y	-0-			-0-
05	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	341 3			Y	-0-			-0-
06	330 X	269	-0-	-61	-0-	269	330 3			Y	-0-			-0-
07	279 X	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12878		- 13012		
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-	5 5		3
04	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	3			Y	-0-	3 5		-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-			-0-
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-			-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	2	Y	-0-			-0-
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	115	1	2033	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13034		- 13044		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12682		- 13142		
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-			-0-
04	3390 X	2055	-0-	-1335	-0-	2055	3			Y	-0-			-0-
05	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	3245	3			Y	-0-			-0-
06	3390 X	3242	-0-	-148	-0-	3242	3			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3277	-0-	-226	-0-	191	1	3086	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	170	1	3012	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12812		- 12960		
03	1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			Y	-0-			-0-
04	1230 N	669	-0-	-561	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-			-0-
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1553	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	341	-0-	-1302	-0-	18	1	323	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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

WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140																
03	5363 X	4681	-0-	-682	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
04	5190 X	4537	-0-	-653	-0-	4537	3			Y	-0-					-0-
05	5363 X	5131	-0-	-232	-0-	5131	3			Y	-0-					-0-
06	5070 X	4622	-0-	-448	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	256	1	4150	2	Y	-0-					-0-
08	5115 X	4353	-0-	-762	-0-	232	1	4121	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116																
03	3689 X	2453	-0-	-1236	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	1038	-0-	-2532	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
05	3224 X	81	-0-	-3143	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	2370 X	102	-0-	-2268	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	2449 X	677	-0-	-1772	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
*08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	139	1	2462	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140																
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
04	2970 X	1273	-0-	-1697	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
05	3069 X	93	-0-	-2976	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	3030 X	163	-0-	-2867	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	3131 X	97	-0-	-3034	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815																
03	7750 X	5437	-0-	-2313	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
04	7020 X	6304	-0-	-716	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
05	6634 X	6518	-0-	-116	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
06	6420 X	6312	-0-	-108	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
07	6510 X	6309	-0-	-201	-0-	367	1	5942	2	N	-0-					-0-
08	6510 X	6189	-0-	-321	-0-	330	1	5859	2	N	-0-					-0-

WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154																
03	7099 X	5896	-0-	-1203	-0-	5896	3			Y	-0-					-0-
04	6870 X	5987	-0-	-883	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
05	7099 X	5892	-0-	-1207	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-
06	6810 X	3858	-0-	-2952	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
07	6541 X	5897	-0-	-644	-0-	343	1	5554	2	Y	-0-					-0-
*08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	338	1	5992	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952																
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620																
03	6417 X	5599	-0-	-818	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
04	6180 X	5507	-0-	-673	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
05	6262 X	5899	-0-	-363	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
06	5610 X	5417	-0-	-193	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
07	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	343	1	5552	2	N	-0-					-0-
08	5890 X	5663	-0-	-227	-0-	302	1	5361	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4092 X	4041	-0-	-51	-0-	4041	3	N	-0-			-0-
04	3960 X	3922	-0-	-38	-0-	3922	3	N	-0-			-0-
05	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	3972	3	N	-0-			-0-
06	4020 X	3126	-0-	-894	-0-	3126	3	N	-0-			-0-
07	4154 X	2176	-0-	-1978	-0-	127	1	N	-0-	2049	2	-0-
08	4061 X	299	-0-	-3762	-0-	16	1	N	-0-	283	2	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029				
03	4030 X	3275	-0-	-755	-0-	3275	3	Y	-0-			-0-
04	3840 X	3083	-0-	-757	-0-	3083	3	Y	-0-			-0-
05	3782 X	2521	-0-	-1261	-0-	2521	3	Y	-0-			-0-
06	3390 X	112	-0-	-3278	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
07	3379 X	507	-0-	-2872	-0-	29	1	Y	-0-	478	2	-0-
08	2511 X	533	-0-	-1978	-0-	28	1	Y	-0-	505	2	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185				
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	Y	-0-			-0-
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	Y	-0-			-0-
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	2768	3	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2782	-0-	-380	-0-	162	1	Y	-0-	2620	2	-0-
*08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	-0-	3176	2	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356				
03	5394 X	5266	-0-	-128	-0-	5266	3	Y	-0-			-0-
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	Y	-0-	4897	2	-0-
08	5177 X	5151	-0-	-26	-0-	275	1	Y	-0-	4876	2	-0-

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100				
03	3813 X	3701	-0-	-112	-0-	3701	3	N	-0-			-0-
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	N	-0-	3427	2	-0-
08	3751 X	3172	-0-	-579	-0-	169	1	N	-0-	3003	2	-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049				
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	Y	-0-			-0-
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	Y	-0-	1303	2	-0-
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	69	1	Y	-0-	1221	2	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-			-0-
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	N	-0-			-0-

APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270				
03	6820 X	6603	-0-	-217	-0-	6603	3			N	-0-			-0-
04	6600 X	6406	-0-	-194	-0-	6406	3			N	-0-			-0-
05	6944 X	6572	-0-	-372	-0-	6572	3			N	-0-			-0-
06	6720 X	6181	-0-	-539	-0-	6181	3			N	-0-			-0-
07	6944 X	3862	-0-	-3082	-0-	225	1	3637	2	N	-0-			-0-
08	6634 X	3792	-0-	-2842	-0-	202	1	3590	2	N	-0-			-0-

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 17100		PERF.14900 - 16680				
03	1333 N	959	-0-	-374	-0-	959	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	58	1	946	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	51	1	910	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13144 - 13154				
03	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	3			Y	-0-			-0-
04	3540 X	3447	-0-	-93	-0-	3447	3			Y	-0-			-0-
05	3596 X	3508	-0-	-88	-0-	3508	3			Y	-0-			-0-
06	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	3328	3			Y	-0-			-0-
07	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	196	1	3178	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	185	1	3279	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13151 - 13290				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
07	372 N	40	-0-	-332	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13240 - 13305				
03	6944 X	5621	-0-	-1323	-0-	5621	3			Y	-0-			-0-
04	6180 X	5493	-0-	-687	-0-	5493	3			Y	-0-			-0-
05	6107 X	5844	-0-	-263	-0-	5844	3			Y	-0-			-0-
06	5760 X	5558	-0-	-202	-0-	5558	3			Y	-0-			-0-
07	5735 X	5588	-0-	-147	-0-	325	1	5263	2	Y	-0-			-0-
08	5797 X	5467	-0-	-330	-0-	292	1	5175	2	Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14862 - 16720				
03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-			-0-
04	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-			-0-
05	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-			-0-
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			N	-0-			-0-
07	1519 X	916	-0-	-603	-0-	53	1	863	2	N	-0-			-0-
08	1519 X	544	-0-	-975	-0-	29	1	515	2	N	-0-			-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134							
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868							
03	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-			-0-
06	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	5496	-0-	2396	-0-	-0-	320	1	5176	2	N	-0-			-0-
*08	7472 X	5076	-0-	-2396	-0-	-0-	271	1	4805	2	N	-0-			-0-
BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774							
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-			-0-
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-			-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-			-0-
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2222	2	N	-0-			-0-
*08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	N	-0-			-0-
BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476							
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-			-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-			-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-			-0-
06	1500 N	810	-0-	-690	-0-	-0-	810	3			Y	-0-			-0-
07	1488 N	217	-0-	-1271	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	860	-0-	-845	-0-	-0-	46	1	814	2	Y	-0-			-0-
EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297							
03	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-			-0-
04	2730 X	2492	-0-	-238	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-			-0-
05	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-			-0-
06	2640 X	2523	-0-	-117	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-			-0-
07	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	-0-	146	1	2363	2	Y	-0-			-0-
08	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	-0-	135	1	2389	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		//CONT.// 220903		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
		WELL #:	RRCID ->	DATE									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
					05/19/2004	16888	13268		-16744				
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3		N	-0-	-0-			
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	1079 2	N	-0-	-0-			
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50 1	888 2	N	-0-	-0-			

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:	20	RRCID ->	205145	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	13276	PERF.	12990	-13000
03	4402 X	4289	-0-	-113	-0-	4289 3		Y	-0-	-0-			
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	3834 2	Y	-0-	-0-			
*08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	230 1	4085 2	Y	-0-	-0-			

IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	13340	-13350
03	3596 X	2103	-0-	-1493	-0-	2103 3		Y	-0-	-0-			
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	1285 2	Y	-0-	-0-			
08	1674 X	1135	-0-	-539	-0-	61 1	1074 2	Y	-0-	-0-			

EVANS "A"			WELL #:	11	RRCID ->	205153	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	13234	-13244
03	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024 3		Y	-0-	-0-			
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	984 2	Y	-0-	-0-			
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64 1	1133 2	Y	-0-	-0-			

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12515	-12955
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 3		Y	-0-	-0-			
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	6312 2	Y	-0-	-0-			
*08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	292 1	5170 2	Y	-0-	-0-			

IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13182	-13310
03	3348 X	3309	-0-	-39	-0-	3309 3		Y	-0-	-0-			
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	2870 2	Y	-0-	-0-			
08	3193 X	2824	-0-	-369	-0-	151 1	2673 2	Y	-0-	-0-			

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12906	-13040
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13096 - 13162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	Y	-0-			-0-
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	Y	-0-	591 2		-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	408 2		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13400 - 13410		
03	4402 X	4390	-0-	-12	-0-	4390	3	Y	-0-			-0-
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	Y	-0-	3984 2		-0-
08	4278 X	4252	-0-	-26	-0-	227	1	Y	-0-	4025 2		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13034 - 13282		
03	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	3	Y	-0-			-0-
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	Y	-0-	827 2		-0-
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	1068 2		-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965		PERF.14930 - 16892		
03	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2772	-0-	-378	-0-	2772	3	Y	-0-			-0-
05	3162 X	1763	-0-	-1399	-0-	1763	3	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2956	-0-	-104	-0-	2956	3	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	168	1	Y	-0-	2726 2		-0-
*08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	-0-	2859 2		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13290 - 13376		
03	2821 X	1972	-0-	-849	-0-	1972	3	Y	-0-			-0-
04	2460 X	1837	-0-	-623	-0-	1837	3	Y	-0-			-0-
05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	Y	-0-			-0-
06	1920 X	1829	-0-	-91	-0-	1829	3	Y	-0-			-0-
07	1984 X	1883	-0-	-101	-0-	110	1	Y	-0-	1773 2		-0-
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-	1817 2		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272		PERF.12918 - 13080		
03	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	3	Y	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	257	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	424	-0-	-320	-0-	25	1	Y	-0-	399 2		-0-
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	19	1	Y	-0-	337 2		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13170 - 13254		
03	6200 X	4520	-0-	-1680	-0-	4520	3	Y	-0-			-0-
04	6000 X	413	-0-	-5587	-0-	413	3	Y	-0-			-0-
05	6200 X	3453	-0-	-2747	-0-	3453	3	Y	-0-			-0-
06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	3	Y	1	1 9	1 1	-0-
07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	477	1	Y	-0-	7726 2		-0-
*08	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	382	1	Y	-0-	6769 2		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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		
03	2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
04	2520 X	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2564	-0-	-226	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
06	2700 X	1998	-0-	-702	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
07	2790 X	17	-0-	-2773	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729		-		16346		
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200		-		13369		
03	4712 X	4394	-0-	-318	-0-	4394	3			Y	-0-					-0-
04	4170 X	4108	-0-	-62	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
05	4309 X	4100	-0-	-209	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
06	4260 X	3462	-0-	-798	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
07	4402 X	2975	-0-	-1427	-0-	173	1	2802	2	Y	-0-					-0-
08	4216 X	3489	-0-	-727	-0-	186	1	3303	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163		-		13666		
03	6200 X	3015	-0-	-3185	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	6300 X	5805	-0-	-495	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
05	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
06	6300 X	6228	-0-	-72	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
07	6479 X	2811	-0-	-3668	-0-	164	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	6510 X	4003	-0-	-2507	-0-	214	1	3789	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200		-		13326		
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-	5	5			3
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-					-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820		-		12958		
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	79	1	1281	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	72	1	1270	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194		-		13391		
03	2046 X	1464	-0-	-582	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
04	2490 X	1215	-0-	-1275	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	2573 X	1299	-0-	-1274	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
06	2490 X	1262	-0-	-1228	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
07	1457 X	1041	-0-	-416	-0-	61	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	936	-0-	-366	-0-	50	1	886	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PICKENS "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903								
WELL #:		1	RRCID ->	212912	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	17267	PERF.	15346 - 17040
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
03	7223 X	6944	-0-	-279	-0-	6944	3		N	-0-
04	6990 X	6582	-0-	-408	-0-	6582	3		N	-0-
05	7130 X	6845	-0-	-285	-0-	6845	3		N	-0-
06	6810 X	6598	-0-	-212	-0-	6598	3		N	-0-
07	6944 X	6706	-0-	-238	-0-	390	1	6316	2	N
08	6944 X	6622	-0-	-322	-0-	354	1	6268	2	N

WILLIFORD "A"		WELL #:	6H	RRCID ->	213582	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	13218	PERF.13509 - 14931
03	6572 X	6164	-0-	-408	-0-	6164	3		Y	-0-
04	6330 X	5924	-0-	-406	-0-	5924	3		Y	-0-
05	6510 X	6002	-0-	-508	-0-	6002	3		Y	-0-
06	6030 X	5828	-0-	-202	-0-	5828	3		Y	-0-
07	6169 X	6020	-0-	-149	-0-	350	1	5670	2	Y
08	6107 X	5946	-0-	-161	-0-	318	1	5628	2	Y

BURGHER "D"		WELL #:	25	RRCID ->	213643	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13144 - 13570
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		Y	-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		Y	-0-
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		Y	-0-
06	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407	3		Y	-0-
07	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	86	1	1400	2	Y
08	1643 N	1333	-0-	-310	-0-	71	1	1262	2	Y

APC CLARIDGE "A"		WELL #:	10	RRCID ->	215778	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13556	PERF.12830 - 13307
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	Y

J & L PARKER "E"		WELL #:	6	RRCID ->	215782	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12792 - 12938
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		Y	-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		Y	-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		Y	-0-
07	837 N	427	-0-	-410	-0-	25	1	402	2	Y
08	1581 N	523	-0-	-1058	-0-	28	1	495	2	Y

PHILLIP IVY "A"		WELL #:	21	RRCID ->	216083	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13242 - 13900
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		Y	-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		Y	-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		Y	-0-
06	1830 N	1532	-0-	-298	-0-	1532	3		Y	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	94	1	1519	2	Y
*08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1595	2	Y

BURGHER "C"		WELL #:	24	RRCID ->	217856	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	13381	PERF.13040 - 13288
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-
04	4380 X	141	-0-	-4239	-0-	141	3		N	-0-
05	4526 X	476	-0-	-4050	-0-	476	3		N	-0-
06	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10136	3		N	-0-
07	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	533	1	8623	2	N
*08	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	383	1	6791	2	N

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409 3			N	-0-	-0-
04		7050 X	6988	-0-	-62	-0-	6988 3			N	-0-	-0-
05		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 3			N	-0-	-0-
06		7170 X	6279	-0-	-891	-0-	6279 3			N	-0-	-0-
07		7409 X	7016	-0-	-393	-0-	408 1	6608 2		N	-0-	-0-
08		7409 X	7286	-0-	-123	-0-	389 1	6897 2		N	-0-	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804												
03		6603 X	5107	-0-	-1496	-0-	5107 3			N	-0-	-0-
04		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539 3			N	-0-	-0-
05		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396 3			N	-0-	-0-
06		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 3			N	-0-	-0-
07		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	404 1	6535 2		N	-0-	-0-
08		6758 X	6507	-0-	-251	-0-	347 1	6160 2		N	-0-	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060												
03		7533 X	7193	-0-	-340	-0-	7193 3			N	-0-	-0-
04		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416 3			N	-0-	-0-
05		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 3			N	-0-	-0-
06		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390 3			N	-0-	-0-
07		7657 X	7561	-0-	-96	-0-	440 1	7121 2		N	-0-	-0-
08		7657 X	7352	-0-	-305	-0-	393 1	6959 2		N	-0-	-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598												
03		4092 X	3966	-0-	-126	-0-	3966 3			N	-0-	-0-
04		3960 X	3727	-0-	-233	-0-	3727 3			N	-0-	-0-
05		4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3875 3			N	-0-	-0-
06		3930 X	3706	-0-	-224	-0-	3706 3			N	-0-	-0-
07		3999 X	3755	-0-	-244	-0-	218 1	3537 2		N	-0-	-0-
08		3968 X	3591	-0-	-377	-0-	192 1	3399 2		N	-0-	-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
03		11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11841 3			N	-0-	-0-
04		11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325 3			N	-0-	-0-
05		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10113 3	1 9		N	1 1	-0-
06		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9519 3	1 9		N	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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
03		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	10084 3			N	-0-	-0-
04		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189 3			N	-0-	-0-
05		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10942 3	1 9		N	1 1	-0-
06		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10471 3	1 9		N	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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
03		3565 X	3277	-0-	-288	-0-	3277 3			Y	-0-	-0-
04		3390 X	2705	-0-	-685	-0-	2705 3			Y	-0-	-0-
05		3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2872 3			Y	-0-	-0-
06		3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2905 3			Y	-0-	-0-
07		3286 X	2984	-0-	-302	-0-	174 1	2810 2		Y	-0-	-0-
*08		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	175 1	3106 2		Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15850	- 17589									
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 13365	PERF.13042	- 13342									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 16782	PERF.14711	- 16713									
03	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	3			N	-0-					-0-
04	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
05	8649 X	8417	-0-	-232	-0-	8416	3	1	9	N	1	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-
WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 16755	PERF.14885	- 15014									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 15875	PERF.15191	- 15580									
03	3069 X	2049	-0-	-1020	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	2945 X	708	-0-	-2237	-0-	41	1	667	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	499	-0-	-3407	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 16635	PERF.14616	- 16521									
03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	381	1	6170	2	N	-0-					-0-
08	6417 X	6111	-0-	-306	-0-	326	1	5785	2	N	-0-					-0-
WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF.15016	- 15367									
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	987	-0-	-243	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	850	-0-	-421	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	620	-0-	-550	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	399	-0-	-624	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
08	837 N	67	-0-	-770	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3		N	-0-		-0-
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-		-0-
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-		-0-
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-		-0-
07	310 X	7	-0-	-303	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-

REED "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233				
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-		-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	4580	-0-	1480	1480	4580	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	8312	-0-	5312	6792	8312	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	8076	-0-	4976	11768	470	1	7606	2	N		-0-
*08	19452 X	7684	-0-	-11768	-0-	410	1	7274	2	N		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186				
03	7502 X	7109	-0-	-393	-0-	7109	3		N	-0-		-0-
04	7260 X	6794	-0-	-466	-0-	6794	3		N	-0-		-0-
05	7285 X	6306	-0-	-979	-0-	6306	3		N	-0-		-0-
06	7050 X	3878	-0-	-3172	-0-	3878	3		N	-0-		-0-
07	7285 X	4927	-0-	-2358	-0-	287	1	4640	2	N		-0-
08	7099 X	5344	-0-	-1755	-0-	285	1	5059	2	N		-0-

STOREY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090				
03	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3		N	-0-		-0-
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3		N	-0-		-0-
05	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3	1 9	N	1	1 1	-0-
06	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3		N	-0-		-0-
07	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	476	1	7711	2	N		-0-
*08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	427	1	7564	2	N		-0-

JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976				
03	5115 X	4859	-0-	-256	-0-	4859	3		N	-0-		-0-
04	4950 X	4675	-0-	-275	-0-	4675	3		N	-0-		-0-
05	5115 X	4819	-0-	-296	-0-	4819	3		N	-0-		-0-
06	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	4678	3		N	-0-		-0-
07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	284	1	4595	2	N		-0-
08	4867 X	4771	-0-	-96	-0-	255	1	4516	2	N		-0-

OLAJUWON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360				
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-		-0-
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3		N	-0-		-0-
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3		N	-0-		-0-
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		N	-0-		-0-
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	212	1	3438	2	N		-0-
*08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	194	1	3438	2	N		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958				
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-		-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-		-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N		-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N		-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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		7998 X	7610	-0-	-388	-0-	7610	3	N	-0-	-0-	-0-
04		7740 X	7535	-0-	-205	-0-	7535	3	N	-0-	-0-	-0-
05		8091 X	7845	-0-	-246	-0-	7845	3	N	-0-	-0-	-0-
06		7830 X	7077	-0-	-753	-0-	7077	3	N	-0-	-0-	-0-
07		8091 X	7563	-0-	-528	-0-	440	1	N	7123 2	-0-	-0-
*08		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	420	1	N	7452 2	-0-	-0-

 KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

03		6758 X	1267	-0-	-5491	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-
04		6390 X	1186	-0-	-5204	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	-0-
05		6107 X	5512	-0-	-595	-0-	5512	3	N	-0-	-0-	-0-
06		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3	N	-0-	-0-	-0-
07		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	435	1	N	7044 2	-0-	-0-
*08		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	374	1	N	6637 2	-0-	-0-

 JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

03		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3	N	-0-	-0-	-0-
04		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3	N	-0-	-0-	-0-
05		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3	N	-0-	-0-	-0-
06		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4991 X	4855	-0-	-136	-0-	282	1	N	4573 2	-0-	-0-
*08		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	275	1	N	4871 2	-0-	-0-

 STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

 BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

03		2480 N	1884	-0-	-596	-0-	1884	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	3517	-0-	517	-0-	3517	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	3368	-0-	268	-0-	785	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	3099	-0-	99	-0-	884	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3925 X	3041	-0-	-884	-0-	177	1	Y	2864 2	-0-	-0-
08		3627 X	3180	-0-	-447	-0-	170	1	Y	3010 2	-0-	-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1085 N	804	-0-	-281	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-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 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
03		1521 N	1521	-0-	-0-	1521	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	4220	-0-	1220	4220	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3036	-0-	-64	1156	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2115	-0-	-885	271	2		N	-0-		-0-
07		2137 X	1866	-0-	-271	1866	2		N	-0-		-0-
*08		1738 X	1738	-0-	-0-	1738	2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		3	RRCID ->	184317	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	13340	PERF.13100 - 13190	
03		1240 N	1218	-0-	-22	1218	2		N	-0-		-0-
04		1230 N	1192	-0-	-38	1192	2		N	-0-		-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		-0-
06		1170 N	1082	-0-	-88	1082	2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1171	-0-	-69	1171	2		N	-0-		-0-
08		1240 N	1150	-0-	-90	1150	2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		4	RRCID ->	185982	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12600 - 13122	
03		1581 N	1381	-0-	-200	1381	2		N	-0-		-0-
04		1380 N	799	-0-	-581	799	2		N	-0-		-0-
05		1271 N	1260	-0-	-11	1260	2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1252	-0-	-98	1252	2		N	-0-		-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1166	-0-	-105	1166	2		N	-0-		-0-

WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458	
03		310 N	262	-0-	-48	262	2		N	-0-		-0-
04		270 N	252	-0-	-18	252	2		N	-0-		-0-
05		248 N	237	-0-	-11	237	2		N	-0-		-0-
06		240 N	231	-0-	-9	231	2		N	-0-		-0-
07		248 N	158	-0-	-90	158	2		N	-0-		-0-
*08		499 N	499	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183	
03		1147 N	1123	-0-	-24	1123	2		N	-0-		-0-
04		1230 N	893	-0-	-337	893	2		N	-0-		-0-
05		1283 N	1283	-0-	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
06		1080 N	881	-0-	-199	881	2		N	-0-		-0-
07		930 N	676	-0-	-254	676	2		N	-0-		-0-
08		1271 N	685	-0-	-586	685	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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC. BACHTEL		27591 200 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
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 -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571																
03	2790 X	784	-0-	-2006	-0-	517	1	267	2	N	-0-					202
04	630 X	33	-0-	-597	-0-	5	1	28	2	N	-0-					202
05	465 X	274	-0-	-191	-0-	68	1	206	2	N	-0-					202
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					202
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					207
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					207

WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618																
03	27528 X	21942	-0-	-5586	-0-	1693	1	20224	2	N	23					157
						25	9									
04	26640 X	14698	-0-	-11942	-0-	2353	1	12323	2	N	20					177
						22	9									
05	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					177
06	25200 X	7336	-0-	-17864	-0-	1975	1	5361	2	N	-0-					177
07	26009 X	14026	-0-	-11983	-0-	2355	1	11624	2	N	43					220
						47	9									
08	21948 X	10063	-0-	-11885	-0-	1756	1	8296	2	N	10					230
						11	9									

WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680																
03	17236 X	4566	-0-	-12670	-0-	353	1	4213	2	N	-0-					223
04	16680 X	116	-0-	-16564	-0-	19	1	97	2	N	-0-					223
05	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					223
06	11400 X	901	-0-	-10499	-0-	243	1	658	2	N	-0-					223
07	8742 X	952	-0-	-7790	-0-	160	1	792	2	N	-0-					223
08	4557 X	402	-0-	-4155	-0-	70	1	332	2	N	-0-					223

WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631																
03	19468 X	7925	-0-	-11543	-0-	612	1	7313	2	N	-0-					207
04	18840 X	8229	-0-	-10611	-0-	1320	1	6909	2	N	-0-					207
05	16461 X	7137	-0-	-9324	-0-	1775	1	5362	2	N	-0-					207
06	10110 X	3823	-0-	-6287	-0-	1028	1	2789	2	N	5					212
						6	9									
07	7936 X	4119	-0-	-3817	-0-	694	1	3425	2	N	-0-	177	1			35
08	8494 X	3012	-0-	-5482	-0-	526	1	2486	2	N	-0-					35

WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, J.H. 834365																
WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460												

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886												

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798												

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11450 - 11460
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	N	5		83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		90
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2790 X	2765	-0-	-25	-0-	259 1	2419 2	N	79	134
							87 9				
04		2700 X	2553	-0-	-147	-0-	247 1	2220 2	N	78	212
							86 9				
05		2790 X	2723	-0-	-67	-0-	284 1	2380 2	N	54 186 1	80
							59 9				
06		2700 X	1165	-0-	-1535	-0-	105 1	977 2	N	75	155
							83 9				
07		2635 N	1329	-0-	-1306	-0-	130 1	1157 2	N	38	193
							42 9				
08		2728 N	1803	-0-	-925	-0-	197 1	1547 2	N	54 177 1	70
							59 9				
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855											
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780											
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	128 1	211 2	N	-0-	27
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	127 1	195 2	N	-0-	27
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	133 1	234 2	N	-0-	27
06		330 N	221	-0-	-109	-0-	50 1	171 2	N	-0-	27
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	100 1	206 2	N	-0-	27
08		372 N	315	-0-	-57	-0-	104 1	211 2	N	-0-	27
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958											
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-	76
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	76
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	76
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-	76
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-	76
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	76
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633											
03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	437 1	4075 2	N	146 188 1	115
							161 9				
04		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	498 1	4477 2	N	145 190 1	70
							160 9				
05		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	561 1	4699 2	N	150	220
							165 9				
06		1500 X	1475	-0-	-25	-0-	139 1	1296 2	N	36 193 1	63
							40 9				
07		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	429 1	3828 2	N	96	159
							106 9				
*08		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	632 1	4951 2	N	107 191 1	75
							118 9				

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)			//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.// 430368											
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"			WELL #: 4		RRCID -> 139110			COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911			
M	O	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
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-		29
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	N	-0-		29
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-		29
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	N	-0-		29
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-		29
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	N	-0-		29

EUNICE (TRAVIS PEAK)			29619 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689											
SMITH, SHELBY			WELL #: 1		RRCID -> 102004			COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561			
03		2604 X	2162	-0-	-442	-0-	62	1	2100	3	N	-0-		-0-
04		2280 X	1522	-0-	-758	-0-	46	1	1476	3	N	-0-		-0-
05		2356 X	1721	-0-	-635	-0-	62	1	1659	3	N	-0-		-0-
06		2100 X	1904	-0-	-196	-0-	60	1	1844	3	N	-0-		-0-
07		2170 X	1852	-0-	-318	-0-	62	1	1790	3	N	-0-		-0-
08		2170 X	1301	-0-	-869	-0-	62	1	1239	3	N	-0-		-0-

IRWIN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 104048			COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819			
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	62	1	1459	3	N	-0-		-0-
04		1380 N	1205	-0-	-175	-0-	46	1	1159	3	N	-0-		-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	3	N	-0-		-0-
06		1470 N	1293	-0-	-177	-0-	60	1	1233	3	N	-0-		-0-
07		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	62	1	1108	3	N	-0-		-0-
08		1395 N	1057	-0-	-338	-0-	62	1	995	3	N	-0-		-0-

SMITH, SHELBY A			WELL #: 1		RRCID -> 228222			COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775			
03		6541 X	4428	-0-	-2113	-0-	248	1	4180	3	N	-0-		-0-
04		6120 X	2983	-0-	-3137	-0-	184	1	2799	3	N	-0-		-0-
05		5890 X	4009	-0-	-1881	-0-	240	1	3769	3	N	-0-		-0-
06		5610 X	140	-0-	-5470	-0-	32	1	108	3	N	-0-		-0-
07		5084 X	1994	-0-	-3090	-0-	24	1	1970	3	N	-0-		-0-
*08		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	248	1	8411	3	N	-0-		-0-

STORY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 240585			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952			
03		3627 X	3276	-0-	-351	-0-	124	1	3152	3	N	-0-		-0-
04		3510 X	2594	-0-	-916	-0-	92	1	2502	3	N	-0-		-0-
05		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	124	1	3372	3	N	-0-		-0-
06		3360 X	2943	-0-	-417	-0-	120	1	2823	3	N	-0-		-0-
07		3472 X	3097	-0-	-375	-0-	124	1	2973	3	N	-0-		-0-
08		3503 X	2842	-0-	-661	-0-	124	1	2718	3	N	-0-		-0-

LONG, JOE & NELL			WELL #: 1		RRCID -> 247861			COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888			
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	124	1	3076	3	N	-0-		-0-
04		2910 X	2607	-0-	-303	-0-	92	1	2515	3	N	-0-		-0-
05		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	N	-0-		-0-
06		3090 X	3056	-0-	-34	-0-	120	1	2936	3	N	-0-		-0-
07		3193 X	2949	-0-	-244	-0-	124	1	2825	3	N	-0-		-0-
08		3379 X	2639	-0-	-740	-0-	124	1	2515	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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)													
//CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365													
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) XTO ENERGY INC. INDIAN CREEK 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE 945936													
WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635													
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	997	2	Y	-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	Y	-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764													
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)															
XTO ENERGY INC.															
INDIAN CREEK															
29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
945936															
WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	N	-0-			-0-
*08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	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															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

FALLON (TRAVIS PEAK)															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
WHISENHUNT, H. E.															
30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
189405															
WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037															
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A.															
WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519															
03		2170 N	1416	-0-	-754	-0-	70	1	1346	2	N	-0-			-0-
04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	N	-0-			-0-
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	123	1	2316	2	N	-0-			-0-
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	2	N	-0-			-0-
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	109	1	2161	2	N	-0-			-0-
*08		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	136	1	2761	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															
CH4 ENERGY SIX, LLC															
BATTLE															
30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
142193															
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513															
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
04		1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
06		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
*08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.//	30321 300 881167	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 #: 4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244		PERF.12730		- 13910				
03	2449 X	2218	-0-	-231	-0-	85	1	2133	2	Y	-0-					8
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2596	2	Y	-0-					8
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	113	1	3032	2	Y	-0-					8
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	101	1	2685	2	Y	-0-					8
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	119	1	3032	2	Y	-0-					8
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					8
		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF.14670		- 14690				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861		- 13894				
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826		- 13930				
03	3162 X	1542	-0-	-1620	-0-	59	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	3060 X	2522	-0-	-538	-0-	97	1	2425	2	Y	-0-					-0-
05	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	101	1	2709	2	Y	-0-					-0-
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	2	Y	-0-					-0-
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	187	1	4778	2	Y	-0-					-0-
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13206		- 14580				
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	73	1	3879	2	Y	-0-					27
04	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	557	1	4361	2	Y	2					29
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					29
		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848		- 14530				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF.12918 - 14650			
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
03	6293 X	4611	-0-	-1682	-0-	85	1	4518	2	Y	7		34
04	3840 X	2946	-0-	-894	-0-	330	1	2585	2	Y	28		62
05	6014 X	2454	-0-	-3560	-0-	298	1	2155	2	Y	1		63
06	5820 X	1904	-0-	-3916	-0-	1904	2			Y	-0-	21 1	42
07	6014 X	5154	-0-	-860	-0-	561	1	4593	2	Y	-0-		42
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT		42

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510			
03	3751 X	866	-0-	-2885	-0-	16	1	850	2	Y	-0-		48
04	3630 X	2066	-0-	-1564	-0-	234	1	1831	2	Y	1		49
05	2480 X	1243	-0-	-1237	-0-	151	1	1092	2	Y	-0-		49
06	2250 X	1222	-0-	-1028	-0-	1222	2			Y	-0-		49
07	2325 X	789	-0-	-1536	-0-	86	1	703	2	Y	-0-		49
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		49

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645			
03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	79	1	4225	2	Y	-0-		-0-
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	606	1	4743	2	Y	-0-		-0-
05	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	704	1	5086	2	Y	-0-		-0-
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-		-0-
07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	824	1	6744	2	Y	-0-		-0-
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560			
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	764	2	Y	-0-		-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	134	1	1050	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	46	-0-	-295	-0-	6	1	40	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	63	-0-	-267	-0-	63	2			Y	-0-		-0-
07	341 N	32	-0-	-309	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476			
03	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	50	1	2683	2	Y	-0-		12
04	2700 X	2148	-0-	-552	-0-	243	1	1902	2	Y	3		15
05	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	822	1	5938	2	Y	38		53
06	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-	42 1	11
07	2728 X	2033	-0-	-695	-0-	220	1	1805	2	Y	7		18
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	4588 X	2915	-0-	-1673	-0-	53	1	2856	2	Y	5		37
04	4440 X	3084	-0-	-1356	-0-	345	1	2704	2	Y	32		69
05	4588 X	2882	-0-	-1706	-0-	350	1	2530	2	Y	2		71
06	4440 X	1206	-0-	-3234	-0-	1206	2			Y	-0-	24 1	47
07	3193 X	1476	-0-	-1717	-0-	161	1	1315	2	Y	-0-		47
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		47

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A				
03	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	148	1	3707	2	Y	4		75
04	3990 X	3431	-0-	-559	-0-	132	1	3277	2	Y	20		95
05	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	263	1	7021	2	Y	-0-		95
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	145	1	3884	2	Y	-0-		95
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	169	1	4332	2	Y	-0-		95
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT		95

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF. 14446 - 14466				
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	73	1	3896	2	Y	2		6
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	449	1	3510	2	Y	10		16
05	4774 X	3921	-0-	-853	-0-	477	1	3444	2	Y	-0-		16
06	4620 X	3990	-0-	-630	-0-	3990	2			Y	-0-	5 1	11
07	4774 X	4683	-0-	-91	-0-	510	1	4173	2	Y	-0-		11
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		11

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890 PERF. 13950 - 13970				
03	3503 X	1526	-0-	-1977	-0-	59	1	1467	2	Y	-0-		-0-
04	3390 X	1470	-0-	-1920	-0-	57	1	1413	2	Y	-0-		-0-
05	3503 X	742	-0-	-2761	-0-	27	1	715	2	Y	-0-		-0-
06	2100 X	266	-0-	-1834	-0-	10	1	256	2	Y	-0-		-0-
07	1922 X	203	-0-	-1719	-0-	8	1	195	2	Y	-0-		-0-
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 13028 - 14708				
03	3038 X	993	-0-	-2045	-0-	18	1	974	2	Y	1		16
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	1276					Y	NO RPT		12

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460				
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	382	2	Y	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	63	1	493	2	Y	-0-		-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	Y	-0-		-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-		-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	221	1	1807	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	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 #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970					
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
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3026	-0-	26	26	3026	2			Y	-0-			-0-
05	2325 N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			Y	-0-			-0-
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-			-0-
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-			-0-
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A					
03	3534 X	1757	-0-	-1777	-0-	68	1	1689	2	Y	-0-			-0-
04	3420 X	2120	-0-	-1300	-0-	82	1	2038	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2477	-0-	-468	-0-	89	1	2388	2	Y	-0-			-0-
06	2130 X	1814	-0-	-316	-0-	65	1	1749	2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1536	-0-	-665	-0-	58	1	1478	2	Y	-0-			-0-
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790					
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	32	1	3293	2	Y	3			27
04	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	221	1	2383	2	Y	14			41
05	2325 X	547	-0-	-1778	-0-	51	1	496	2	Y	-0-			41
06	2250 X	1383	-0-	-867	-0-	1383	2			Y	-0-	14	1	27
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	205	1	2300	2	Y	-0-			27
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			27

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510					
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	32	1	1734	2	Y	1			19
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	198	1	1549	2	Y	8			27
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	250	1	1801	2	Y	-0-			27
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-	9	1	18
07	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	176	1	1442	2	Y	-0-			18
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			18

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390					
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	49	1	2604	2	Y	-0-			-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	244	1	1911	2	Y	-0-			-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	283	1	2043	2	Y	-0-			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	207	1	1695	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806					
03	3968 X	3916	-0-	-52	-0-	72	1	3840	2	Y	4			33
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	459	1	3597	2	Y	25			58
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	502	1	3624	2	Y	1			59
06	3780 X	2903	-0-	-877	-0-	2903	2			Y	-0-	19	1	40
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	587	1	4810	2	Y	-0-			40
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A					
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
03	4619 X	3904	-0-	-715	-0-	150	1	3747	2	Y	6			109
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	2	Y	38			147
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	155	1	4145	2	Y	-0-			147
06	4080 X	3419	-0-	-661	-0-	123	1	3296	2	Y	-0-			147
07	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	143	1	3667	2	Y	-0-			147
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			147

BLACK				WELL #: 5		RRCID -> 218862			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"				WELL #: 17		RRCID -> 220496			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150		
03	T. A.	351	-0-	351	881	13	1	338	2	Y	-0-			10
04	T. A.	321	-0-	321	1202	12	1	309	2	Y	-0-			10
05	2015 X	813	-0-	-1202	-0-	29	1	784	2	Y	-0-			10
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	-0-			10
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	Y	-0-			10
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			10

LEWIS "B"				WELL #: 14		RRCID -> 221014			COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430		
03	14B2 EXT	4513	-0-	4513	7487	83	1	4417	2	Y	12			13
04	14B2 EXT	1659	-0-	1659	9146	184	1	1438	2	Y	34			47
05	13658 X	4512	-0-	-9146	-0-	548	1	3957	2	Y	6			53
06	4380 X	1962	-0-	-2418	-0-	1962	2			Y	-0-	17	1	36
07	4526 X	1550	-0-	-2976	-0-	169	1	1381	2	Y	-0-			36
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

LEWIS "B"				WELL #: 15		RRCID -> 221463			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6076 X	1554	-0-	-4522	-0-	29	1	1525	2	Y	-0-			19
04	2970 X	1066	-0-	-1904	-0-	121	1	944	2	Y	1			20
05	3069 X	1204	-0-	-1865	-0-	146	1	1055	2	Y	3			23
06	2970 X	850	-0-	-2120	-0-	850	2			Y	-0-	20	1	3
07	1550 X	1008	-0-	-542	-0-	110	1	897	2	Y	1			4
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			4

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170				
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	115	1	6154	2	Y	-0-			-0-
04	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	686	1	5367	2	Y	-0-			-0-
05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	863	1	6229	2	Y	-0-			-0-
06	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-			-0-
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	540	1	4417	2	Y	49			49
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	54	9			Y	NO RPT			49

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560				
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-			163
04	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-			163
05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-			163
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-			163
07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-			163
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			163

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940				
03	558 N	206	-0-	-352	-0-	8	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310				
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	61	1	3274	2	Y	-0-			-0-
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	411	1	3220	2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	400	1	2885	2	Y	-0-			-0-
06	3360 X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			Y	-0-			-0-
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	462	1	3787	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A				
03	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	40	1	1008	2	Y	-0-			16
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	Y	-0-			16
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	2	Y	-0-			16
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	2	Y	-0-			16
07	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	59	1	1519	2	Y	-0-			16
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A						

03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	95	1	2363	2	Y	-0-					1
04	1620 N	1289	-0-	-331	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-					1
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	82	1	2187	2	Y	-0-					1
06	1800 N	965	-0-	-835	-0-	35	1	930	2	Y	-0-					1
07	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	45	1	1140	2	Y	-0-					1
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940						

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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						

03	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	Y	-0-					179
04	900 X	653	-0-	-247	-0-	74	1	579	2	Y	-0-					179
05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	171	1	1233	2	Y	-0-					179
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					179
07	3100 N	4365	-0-	1265	1265	475	1	3890	2	Y	-0-					179
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	335					Y	NO RPT					179

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459						

03	1550 N	799	-0-	-751	-0-	15	1	784	2	Y	-0-					5
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	2	Y	1					6
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	244	1	1764	2	Y	4					10
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-	9	1			1
07	3100 N	3167	-0-	67	67	344	1	2819	2	Y	4					5
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					5

HOLMES"A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A						

03	2418 X	814	-0-	-1604	-0-	31	1	783	2	Y	-0-					34
04	1920 X	1152	-0-	-768	-0-	44	1	1108	2	Y	-0-					34
05	1984 X	1815	-0-	-169	-0-	65	1	1741	2	Y	8					42
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	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					42

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398						

03	3751 X	3158	-0-	-593	-0-	57	1	3065	2	N	33					200
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-	30	9			N	NO RPT					120

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
		WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.	14050 - 14070						
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	Y	-0-					4
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					4
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	Y	-0-					4
06		750 N	502	-0-	-248	-0-	18	1	484	2	Y	-0-					4
07		868 N	490	-0-	-378	-0-	18	1	472	2	Y	-0-					4
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4
LEWIS "B"		WELL #:	20	RRCID ->	234861	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12700 - 13520						
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	13	1	712	2	Y	1					9
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		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					9
HOLMES "A"		WELL #:	15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	N/A						
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	2	Y	-0-					-0-
04		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	108	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	40	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06		1650 N	911	-0-	-739	-0-	33	1	878	2	Y	-0-					-0-
07		2480 N	1091	-0-	-1389	-0-	41	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #:	14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A						
03		713 N	543	-0-	-170	-0-	21	1	522	2	Y	-0-					-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	Y	-0-					-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	33	1	896	2	Y	-0-					-0-
06		540 N	380	-0-	-160	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
07		806 N	367	-0-	-439	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
LITTLE FLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850						
03		14B2 EXT	15070	-0-	15070	30803	277	1	14793	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	16250	-0-	16250	47053	1840	1	14410	2	Y	-0-					-0-
05		62661 X	15608	-0-	-47053	-0-	1899	1	13709	2	Y	-0-					-0-
06		16860 X	12552	-0-	-4308	-0-	12552	2			Y	-0-					-0-
07		17422 X	6788	-0-	-10634	-0-	739	1	6049	2	Y	-0-					-0-
08		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACK		WELL #:	15	RRCID ->	242941	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	N/A						
03		9331 X	8411	-0-	-920	-0-	155	1	8256	2	Y	-0-					27
04		9030 X	4218	-0-	-4812	-0-	478	1	3738	2	Y	2					29
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		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008				TOTAL DEPTH 14999			PERF. N/A			
03		5549 X	3579	-0-	-1970	-0-	66 1	3510 2	Y		3					46
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		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y		NO RPT					44
		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022				TOTAL DEPTH 14500			PERF. 8626 - 14230			
03		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	161 1	8576 2	Y		-0-					14
04		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	1323 1	10359 2	Y		4					18
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	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y		NO RPT					11
		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL DEPTH 14450			PERF. 12791 - 14180			
03		4743 X	1791	-0-	-2952	-0-	33 1	1758 2	Y		-0-					10
04		3660 X	2351	-0-	-1309	-0-	266 1	2083 2	Y		2					12
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-	33 1				5
07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	366 1	3000 2	Y		7					12
08		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y		NO RPT					12
		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 14615			PERF. N/A			
03		8494 X	7715	-0-	-779	-0-	142 1	7573 2	Y		-0-					-0-
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-	16 1				2
07		8494 X	1896	-0-	-6598	-0-	206 1	1688 2	Y		2					4
08		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y		NO RPT					4
		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 13358			PERF. N/A			
03		3596 X	1896	-0-	-1700	-0-	60 1	1833 2	Y		3					29
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		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y		NO RPT					46

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	69	1	3710	2	Y	-0-			16
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-	21	1	3
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	463	1	3793	2	Y	8			11
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			11
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A					
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	79	1	4227	2	Y	2			21
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-	11	1	22
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	627	1	5130	2	Y	-0-			22
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			22
LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530					
03	1116 N	367	-0-	-749	-0-	7	1	360	2	Y	-0-			-0-
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	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450					
03	5611 X	3852	-0-	-1759	-0-	71	1	3778	2	Y	3			31
04	3780 X	3385	-0-	-395	-0-	382	1	2986	2	Y	15			46
05	4061 X	3154	-0-	-907	-0-	384	1	2769	2	Y	1			47
06	3930 X	3055	-0-	-875	-0-	3055	2			Y	-0-	15	1	32
07	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	572	1	4679	2	Y	-0-			32
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			32
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490					
03	2294 X	1789	-0-	-505	-0-	33	1	1755	2	Y	1			13
04	3030 X	665	-0-	-2365	-0-	75	1	588	2	Y	2			15
05	3131 X	1146	-0-	-1985	-0-	139	1	1007	2	Y	-0-			15
06	3030 X	787	-0-	-2243	-0-	787	2			Y	-0-	5	1	10
07	1798 X	1083	-0-	-715	-0-	118	1	965	2	Y	-0-			10
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	68	1	3622	2	Y	-0-			-0-
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	397	1	3105	2	Y	-0-			-0-
05	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	803	1	5800	2	Y	-0-			-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-			-0-
07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	491	1	4019	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

03	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
07	868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2			N	-0-			-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	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

03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
04	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
05	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3153	-0-	53	-0-	3153	2			N	-0-			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
*08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273		
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-	-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	2	N	-0-	-0-
06	480 N	160	-0-	-320	-0-	160	2	N	-0-	-0-
07	496 N	158	-0-	-338	-0-	158	2	N	-0-	-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107		
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-	-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412		
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2	N	-0-	-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-	-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
04		420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2	N	-0-			-0-
05		806 N	349	-0-	-457	-0-	349	2	N	-0-			-0-
06		510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2	N	-0-			-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
*08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	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													
03		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6 9 N	5	5 8		-0-
04		2310 X	1080	-0-	-1230	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
05		2387 N	1171	-0-	-1216	-0-	1169	2	2 9 N	2	2 8		-0-
06		1860 N	1148	-0-	-712	-0-	1146	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2 9 N	2	2 8		-0-
*08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2 9 N	2	2 8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953													
03		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2	N	-0-			202
04		1950 N	1749	-0-	-201	-0-	1749	2	N	-0-			202
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			202
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			202
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			202
*08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204													
03		1488 X	21	-0-	-1467	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	2	2 8		-0-
06		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5816	2	67 9 N	61	61 8		-0-
07		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5630	2	35 9 N	32	32 8		-0-
*08		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4992	2	29 9 N	26	26 8		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393													
03		1767 X	386	-0-	-1381	-0-	386	2	N	-0-			-0-
04		1710 X	418	-0-	-1292	-0-	418	2	N	-0-			-0-
05		1581 X	521	-0-	-1060	-0-	521	2	N	-0-			-0-
06		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
*08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	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													
03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
06		2760 N	2524	-0-	-236	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
07		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
08		2480 N	2443	-0-	-37	-0-	2443	2	N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521													
03		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3193	-0-	193	193	3193	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3204	-0-	104	297	3204	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2723	-0-	-277	20	2723	2	N	-0-			-0-
07		3279 X	3259	-0-	-20	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
*08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11034 - 13284
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	
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-			-0-
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-			-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-			-0-
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
*08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 14254
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-			-0-
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-			-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
*08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11515 - 12834
03	3100 N	3690	-0-	590	1102	3686 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3000 N	3636	-0-	636	1738	3635 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	5759 X	4021	-0-	-1738	-0-	4015 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3808 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3808 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3568 2	3 9	N	3	3 8		-0-

GIBSON		WELL #:		4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11304 - 13742
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-			58
04	2400 N	2298	-0-	-102	-0-	2298 2		N	-0-			58
05	2666 N	2326	-0-	-340	-0-	2326 2		N	-0-			58
06	2580 N	2261	-0-	-319	-0-	2261 2		N	-0-			58
07	2387 N	2232	-0-	-155	-0-	2232 2		N	-0-			58
*08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-			58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11009 - 13463
03	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
04	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
06	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
*08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	188788	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10731 - 13084
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			19
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-			19
05	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921 2		N	-0-			19
06	2970 X	2815	-0-	-155	-0-	2815 2		N	-0-			19
07	3131 X	2901	-0-	-230	-0-	2901 2		N	-0-			19
08	3131 X	2888	-0-	-243	-0-	2888 2		N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	189189	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8806 - 12780
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2132 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2427 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2972 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573 2	2 9	N	2	2 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		4154 X	3685	-0-	-469	-0-	3676	2	9	9	N	-0-
04		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	-0-
05		4061 X	2453	-0-	-1608	-0-	2443	2	10	9	N	-0-
06		3930 X	2148	-0-	-1782	-0-	2145	2	3	9	N	-0-
07		4061 X	2206	-0-	-1855	-0-	2203	2	3	9	N	-0-
08		3689 X	2320	-0-	-1369	-0-	2317	2	3	9	N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992												
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-
05		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1640	2	2	9	N	-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801												
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3273	2	13	9	N	-0-
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	-0-
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2732	2	9	9	N	-0-
06		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2775	2	7	9	N	-0-
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2594	2	6	9	N	-0-
*08		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595												
03		2604 N	2005	-0-	-599	-0-	2005	2			N	152
04		2220 N	1980	-0-	-240	-0-	1980	2			N	152
05		2077 N	1283	-0-	-794	-0-	1283	2			N	152
06		1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1949	2			N	152
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	152
*08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661												
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-
07		3100 N	3394	-0-	294	-0-	3394	2			N	-0-
*08		3100 N	4024	-0-	924	-0-	4024	2			N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310												
03		2821 X	2492	-0-	-329	-0-	2475	2	17	9	N	45
04		2730 X	2333	-0-	-397	-0-	2333	2			N	45
05		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	45
06		2610 X	2370	-0-	-240	-0-	2370	2			N	45
07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	45
08		2821 X	2403	-0-	-418	-0-	2403	2			N	45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-		-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-		-0-
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-		-0-
06		330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2		N	-0-		-0-
07		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-		-0-
08		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 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												
03		775 N	526	-0-	-249	-0-	526 2		N	-0-		-0-
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
*08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 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												
03		3627 X	3239	-0-	-388	-0-	3228 2	11 9	N	10	10 8	-0-
04		3510 X	2847	-0-	-663	-0-	2846 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		3534 X	1438	-0-	-2096	-0-	1432 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		3120 X	2099	-0-	-1021	-0-	2092 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3634 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*08		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4269 2	7 9	N	6	6 8	-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
03		4960 X	3769	-0-	-1191	-0-	3769 2		N	-0-		13
04		4800 X	2789	-0-	-2011	-0-	2789 2		N	-0-		13
05		4960 X	4140	-0-	-820	-0-	4140 2		N	-0-		13
06		4170 X	3542	-0-	-628	-0-	3542 2		N	-0-		13
07		3782 X	2923	-0-	-859	-0-	2923 2		N	-0-		13
08		4154 X	4044	-0-	-110	-0-	4044 2		N	-0-		13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
03		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2584 2	85 9	N	77		130
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
03		2821 X	2486	-0-	-335	-0-	2486 2		N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228														
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
03		2945 X	2940	-0-	-5	-0-	2940 2			N	-0-			108
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368														
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			N	-0-			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
03		2790 N	2753	-0-	-37	-0-	2753 2			N	-0-			21
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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		3000 N	7335	-0-	4335	4335	7321 2	14 9	N	13	13 8			-0-
07		3100 N	3897	-0-	797	5132	3883 2	14 9	N	13	13 8			-0-
*08		3100 N	1111	-0-	-1989	3143	1108 2	3 9	N	3	3 8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741														
03		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2			N	-0-			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
03		1271 N	966	-0-	-305	-0-	966 2			N	-0-			-0-
04		1050 N	964	-0-	-86	-0-	964 2			N	-0-			-0-
05		1271 N	917	-0-	-354	-0-	917 2			N	-0-			-0-
06		930 N	716	-0-	-214	-0-	716 2			N	-0-			-0-
07		992 N	885	-0-	-107	-0-	885 2			N	-0-			-0-
08		930 N	885	-0-	-45	-0-	885 2			N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244														
03		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741 2			N	-0-			-0-
04		1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648 2			N	-0-			-0-
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677 2			N	-0-			-0-
07		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 2			N	-0-			-0-
08		1736 N	1582	-0-	-154	-0-	1582 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 193473		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257			
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
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	12	
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	12	
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	12	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	12	
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	12	
*08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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			
03	2790 X	2086	-0-	-704	-0-	2086	2	N	-0-	-0-	
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-	-0-	
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-	-0-	
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-	-0-	
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-	-0-	
08	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2	N	-0-	-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462			
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-	-0-	
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193741		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744			
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2	N	-0-	-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 194266		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428			
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-	-0-	
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	-0-	
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	1619	2	N	-0-	-0-	
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2	N	-0-	-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560			
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2 9 N	2	2 8	-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468			
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-	-0-	
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-	-0-	
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	
*08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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 #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997													
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
03		3038 X	2945	-0-	-93	-0-	2945 2		N	-0-			14
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-			14
05		3038 X	2987	-0-	-51	-0-	2987 2		N	-0-			14
06		2940 X	2929	-0-	-11	-0-	2929 2		N	-0-			14
07		3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005 2		N	-0-			14
08		3038 X	1650	-0-	-1388	-0-	1650 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													
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
*08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 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													
03		2480 X	1155	-0-	-1325	-0-	1146 2	9 9	N	8			23
04		2250 X	1037	-0-	-1213	-0-	1037 2		N	-0-			23
05		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698 2		N	-0-			23
06		3000 N	4904	-0-	1904	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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751													
03		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
05		992 N	826	-0-	-166	-0-	826 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	774	-0-	-546	-0-	774 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
08		837 N	740	-0-	-97	-0-	740 2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199													
03		2356 X	2266	-0-	-90	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
04		2280 X	2059	-0-	-221	-0-	2059 2		N	-0-			-0-
05		2356 X	2239	-0-	-117	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
06		2190 X	1903	-0-	-287	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
07		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-			-0-
08		2263 X	2241	-0-	-22	-0-	2241 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													
03		713 N	473	-0-	-240	-0-	473 2		N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
06		450 N	269	-0-	-181	-0-	269 2		N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
08		589 N	497	-0-	-92	-0-	497 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													
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			26
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			26
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			26
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			26
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			26
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294			
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
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	-0-	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	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	
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	57	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	57	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	57	
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	57	
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	57	
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-	57	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697			
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2830	2	12 9 N	11	11 8	-0-
04	2640 X	2333	-0-	-307	-0-	2332	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	2728 X	2117	-0-	-611	-0-	2106	2	11 9 N	10	10 8	-0-
06	2760 X	2204	-0-	-556	-0-	2186	2	18 9 N	16	16 8	-0-
07	2852 X	2236	-0-	-616	-0-	2225	2	11 9 N	10	10 8	-0-
08	2852 X	1886	-0-	-966	-0-	1877	2	9 9 N	8	8 8	-0-

FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918	
03	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3243	2	8 9 N	7	7 8	-0-
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3221	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3226	2	10 9 N	9	9 8	-0-
06	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	2696	2	N	-0-	-0-	
07	3317 X	1862	-0-	-1455	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	
08	3317 X	2373	-0-	-944	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	

OAKES-TURNER		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
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-	

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093			
03	3720 X	1224	-0-	-2496	-0-	1224	2	N	-0-	80	
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	

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232			
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
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-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030		
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
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-		114
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 12389		
03	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	2		N	-0-		-0-
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	3 8	-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1958	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1258	2	3 9	N	3	3 8	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343		
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2		N	-0-		-0-
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-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439		
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	381	2	3 9	N	3	3 8	-0-
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	1 8	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF. 11259 - 13779		
03	3162 X	1320	-0-	-1842	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655		
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-		-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-		-0-
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-		-0-
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-		-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-		-0-
*08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361		
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-		-0-
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-		-0-
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-		-0-
06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-		-0-
07	2480 N	1778	-0-	-702	-0-	1778	2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3715	-0-	615	-0-	615	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860												
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
03		279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2			N	-0-	75
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-	75
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-	75
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-	75
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2			N	-0-	75
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 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												
03		527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2			N	-0-	-0-
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2			N	-0-	-0-
05		465 N	333	-0-	-132	-0-	333 2			N	-0-	-0-
06		360 N	292	-0-	-68	-0-	292 2			N	-0-	-0-
07		403 N	296	-0-	-107	-0-	296 2			N	-0-	-0-
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1875 2	79 9		N	72	12
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-	12
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			N	-0-	12
06		1890 N	1165	-0-	-725	-0-	1165 2			N	-0-	12
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2171 2	28 9		N	25	37
*08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1863 2	9 9		N	8	45

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2			N	-0-	-0-
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2			N	-0-	-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-	-0-
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2			N	-0-	-0-
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 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												
03		651 X	325	-0-	-326	-0-	324 2	1 9		N	1	-0-
04		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1505 2	1 9		N	1	-0-
05		651 X	385	-0-	-266	-0-	385 2			N	-0-	-0-
06		510 X	368	-0-	-142	-0-	368 2			N	-0-	-0-
07		651 X	230	-0-	-421	-0-	230 2			N	-0-	-0-
08		651 X	268	-0-	-383	-0-	268 2			N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-	-0-
04		510 N	486	-0-	-24	-0-	486 2			N	-0-	-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-	-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-	-0-
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2			N	-0-	-0-
08		465 N	398	-0-	-67	-0-	398 2			N	-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 #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483												
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
03		1302 N	475	-0-	-827	-0-	475 2	N	-0-			14
04		930 N	588	-0-	-342	-0-	588 2	N	-0-			14
05		682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2	N	-0-			14
06		450 N	305	-0-	-145	-0-	305 2	N	-0-			14
07		620 N	383	-0-	-237	-0-	383 2	N	-0-			14
08		527 N	275	-0-	-252	-0-	275 2	N	-0-			14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-			60
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-			60
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-			60
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1816 2	N	52	57 9		112
07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	5	6 9		117
*08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 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												
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			-0-
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2	N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-			-0-
04		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-			-0-
05		2325 N	2166	-0-	-159	-0-	2166 2	N	-0-			-0-
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-			-0-
07		2325 N	1937	-0-	-388	-0-	1937 2	N	-0-			-0-
*08		3100 N	3640	-0-	540	-0-	3640 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												
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2727 2	N	21	21 8		-0-
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	3	3 8		-0-
05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	36	36 8		-0-
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	14	14 8		-0-
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	10	10 8		-0-
*08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	9	9 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2418 X	1441	-0-	-977	-0-	1441	2	N	-0-		92
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576												
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
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-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552												
03		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2	N	-0-		110
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	-0-	426	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												
03		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4057	2	9 9 N	8	8 8	-0-
04		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3888	2	14 9 N	13	13 8	-0-
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3564	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3587	2	4 9 N	4	4 8	-0-
*08		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3666	2	4 9 N	4	4 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460												
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-	-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829												
03		2294 N	1945	-0-	-349	-0-	1941	2	4 9 N	4	4 8	-0-
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		2046 N	1824	-0-	-222	-0-	1816	2	8 9 N	7	7 8	-0-
06		1890 N	1368	-0-	-522	-0-	1366	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07		1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1385	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08		1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1647	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												
03		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-	-0-
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-	-0-
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-	-0-
*08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-			-0-
04		540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2		N	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2		N	-0-			-0-
07		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-			-0-
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614													
03		4712 X	1170	-0-	-3542	-0-	1160 2	10 9	N	9	9 8		-0-
04		3810 X	541	-0-	-3269	-0-	540 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4083 2	13 9	N	12	12 8		-0-
06		2490 X	1731	-0-	-759	-0-	1727 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		1860 X	1361	-0-	-499	-0-	1358 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		4092 X	1394	-0-	-2698	-0-	1392 2	2 9	N	2	2 8		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941													
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
04		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2		N	-0-			-0-
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2		N	-0-			-0-
07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		N	-0-			-0-
*08		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 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													
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
05		1364 N	104	-0-	-1260	-0-	104 2		N	-0-			-0-
06		1260 N	71	-0-	-1189	-0-	71 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	92	-0-	-1272	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2256 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254													
03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		N	-0-			-0-
04		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
05		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2		N	-0-			-0-
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
07		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-			-0-
*08		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 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													
03		3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3425 2	13 9	N	12	12 8		-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150													
03		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3311 2	10 9	N	9	9 8		-0-
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-

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 #:		5	RRCID ->	201723	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	12048 - 12730	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	201727	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8620 - 12864	
03	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2		N	-0-			34
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	495	3595	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	
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1761	2	14 9	N	13	13 8		-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	202122	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	11522 - 14030	
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	202259	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	11210 - 12566	
03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			32
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	202262	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	8486 - 12390	
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
06	810 N	739	-0-	-71	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2		N	-0-			-0-
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	202637	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12038 - 12657	
03	2945 N	2362	-0-	-583	-0-	2354	2	8 9	N	7	184 1		22
04	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2		N	-0-			22
05	2728 N	2290	-0-	-438	-0-	2290	2		N	-0-			22
06	2280 N	2174	-0-	-106	-0-	2144	2	30 9	N	27			49
07	2573 N	2296	-0-	-277	-0-	2296	2		N	-0-			49
08	2294 N	1802	-0-	-492	-0-	1802	2		N	-0-			49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3196 2	8 9	N		7	7 8		-0-
04		2790 X	2286	-0-	-504	-0-	2285 2	1 9	N		1	1 8		-0-
05		2883 X	1881	-0-	-1002	-0-	1873 2	8 9	N		7	7 8		-0-
06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3472 2	6 9	N		5	5 8		-0-
07		2883 X	2205	-0-	-678	-0-	2202 2	3 9	N		3	3 8		-0-
*08		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3635 2	4 9	N		4	4 8		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197														
03		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2		N		-0-			-0-
04		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2		N		-0-			-0-
05		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		N		-0-			-0-
06		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N		-0-			-0-
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N		-0-			-0-
*08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N		-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
03		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377 2		N		-0-			-0-
04		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2		N		-0-			-0-
05		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2		N		-0-			-0-
06		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N		-0-			-0-
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2		N		-0-			-0-
08		4247 X	3583	-0-	-664	-0-	3583 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														
03		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2		N		-0-			-0-
04		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 2		N		-0-			-0-
05		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N		-0-			-0-
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2		N		-0-			-0-
07		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N		-0-			-0-
*08		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N		-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501														
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N		-0-			56
04		3660 X	3175	-0-	-485	-0-	3175 2		N		-0-			56
05		3782 X	3425	-0-	-357	-0-	3425 2		N		-0-			56
06		3660 X	2896	-0-	-764	-0-	2896 2		N		-0-			56
07		3782 X	3358	-0-	-424	-0-	3358 2		N		-0-			56
08		3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239 2		N		-0-			56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N		-0-			50
04		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N		-0-			50
05		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N		-0-			50
06		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N		-0-			50
07		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		N		-0-			50
*08		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N		-0-			50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862														
03		4278 X	4012	-0-	-266	-0-	4012 2		N		-0-			-0-
04		4140 X	3801	-0-	-339	-0-	3801 2		N		-0-			-0-
05		3875 X	3867	-0-	-8	-0-	3867 2		N		-0-			-0-
06		3870 X	3466	-0-	-404	-0-	3466 2		N		-0-			-0-
07		3999 X	3356	-0-	-643	-0-	3356 2		N		-0-			-0-
*08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 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 #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
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
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
*08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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														
03		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2		N	-0-			-0-
04		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2		N	-0-			-0-
05		7006 X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2		N	-0-			-0-
06		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
07		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2		N	-0-			-0-
08		7502 X	7141	-0-	-361	-0-	7141	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														
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			18
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			18
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			18
06		570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			18
07		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-			18
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2		N	-0-			18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
05		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
07		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
*08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			81
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			81
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			81
06		510 N	249	-0-	-261	-0-	249	2		N	-0-			81
07		403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2		N	-0-			81
08		310 N	143	-0-	-167	-0-	143	2		N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402														
03		4340 X	4239	-0-	-101	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
04		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
05		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
06		4200 X	2871	-0-	-1329	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
07		4340 X	3349	-0-	-991	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
08		4340 X	2761	-0-	-1579	-0-	2761	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648														
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
*08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	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 #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441																	
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
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04		1560 N	1351	-0-	-209	-0-	1351	2			N	-0-				-0-	
05		1612 N	1172	-0-	-440	-0-	1169	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
06		1560 N	1013	-0-	-547	-0-	1010	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
07		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1323	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
*08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	N	3	3	8		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379																	
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-	
04		1230 N	814	-0-	-416	-0-	814	2			N	-0-				-0-	
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				-0-	
06		840 N	587	-0-	-253	-0-	587	2			N	-0-				-0-	
07		837 N	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-				-0-	
08		1147 N	454	-0-	-693	-0-	454	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																	
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2028	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-				-0-	
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
06		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
*08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2	2	8		-0-	

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245																	
03		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-				23	
04		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-				23	
05		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-				23	
06		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-				23	
07		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-				23	
08		3162 X	2220	-0-	-942	-0-	2220	2			N	-0-				23	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838																	
03		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-				-0-	
04		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-				-0-	
05		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-				-0-	
06		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-				-0-	
07		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-				-0-	
08		3875 X	3545	-0-	-330	-0-	3545	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																	
03		2976 X	1581	-0-	-1395	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04		2760 X	59	-0-	-2701	-0-	59	2			N	-0-				-0-	
05		2852 X	56	-0-	-2796	-0-	56	2			N	-0-				-0-	
06		2670 X	72	-0-	-2598	-0-	72	2			N	-0-				-0-	
07		2604 X	50	-0-	-2554	-0-	50	2			N	-0-				-0-	
08		1581 X	45	-0-	-1536	-0-	45	2			N	-0-				-0-	

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536																	
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-				-0-	
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-				-0-	
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-				-0-	
06		2220 N	2182	-0-	-38	-0-	2182	2			N	-0-				-0-	
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-				-0-	
*08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-		-0-
04		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		N	-0-		-0-
05		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001 2		N	-0-		-0-
06		3360 X	2721	-0-	-639	-0-	2721 2		N	-0-		-0-
07		3472 X	3093	-0-	-379	-0-	3093 2		N	-0-		-0-
*08		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362												
03		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2		N	-0-		142
04		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2		N	-0-		142
05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 2		N	-0-		142
06		5460 X	4269	-0-	-1191	-0-	4269 2		N	-0-		142
07		5921 X	3071	-0-	-2850	-0-	3071 2		N	-0-		142
08		5921 X	790	-0-	-5131	-0-	790 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												
03		4898 X	4120	-0-	-778	-0-	4120 2		N	-0-		-0-
04		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2		N	-0-		-0-
05		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-		-0-
06		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		N	-0-		-0-
07		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943 2		N	-0-		-0-
*08		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
03		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2		N	-0-		-0-
04		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-		-0-
05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2		N	-0-		-0-
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		N	-0-		-0-
07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-		-0-
*08		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
*08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547												
03		2635 N	1938	-0-	-697	-0-	1931 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		2400 N	1694	-0-	-706	-0-	1693 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2015 N	1646	-0-	-369	-0-	1643 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		1890 N	1338	-0-	-552	-0-	1335 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2174 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1569 2	3 9	N	3	3 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1598	-0-	-232	-0-	1598 2	N	-0-			-0-
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	N	-0-			-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-			-0-
07		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-			-0-
*08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680												
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			23
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			23
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			23
06		510 N	171	-0-	-339	-0-	171 2	N	-0-			23
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			23
*08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 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												
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
08		992 N	406	-0-	-586	-0-	406 2	N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-			91
04		1080 N	816	-0-	-264	-0-	816 2	N	-0-			91
05		2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867 2	N	-0-			91
06		1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1621 2	N	-0-			91
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-			91
08		1860 N	1505	-0-	-355	-0-	1505 2	N	-0-			91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690												
03		1364 X	243	-0-	-1121	-0-	243 2	N	-0-			-0-
04		1140 X	195	-0-	-945	-0-	195 2	N	-0-			-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-			-0-
*08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 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												
03		3751 X	2887	-0-	-864	-0-	2883 2	4 9 N	4	4 8		-0-
04		3630 X	3133	-0-	-497	-0-	3132 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05		3751 X	1745	-0-	-2006	-0-	1739 2	6 9 N	5	5 8		-0-
06		3060 X	1357	-0-	-1703	-0-	1356 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3887 2	3 9 N	3	3 8		-0-
*08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3394 2	3 9 N	3	3 8		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-			-0-
04		1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
05		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1958 2	N	-0-			-0-
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-			-0-
07		2046 N	2022	-0-	-24	-0-	2022 2	N	-0-			-0-
*08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569																
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
03		2697 X	1007	-0-	-1690	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
04		2610 X	1200	-0-	-1410	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
05		2170 X	1861	-0-	-309	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
06		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				-0-
07		1240 X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
08		1860 N	994	-0-	-866	-0-	994	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																
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
*08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429																
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	N	11	11	8		-0-
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		1488 N	428	-0-	-1060	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06		1440 N	1038	-0-	-402	-0-	1035	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07		1488 N	882	-0-	-606	-0-	880	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2	2	8		-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590																
03		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-				-0-
04		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-				-0-
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-				-0-
06		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-				-0-
07		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-				-0-
*08		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780																
03		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-				-0-
04		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-				-0-
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-				-0-
06		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-				-0-
07		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-				-0-
*08		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-				-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392																
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706																
03		1364 N	1045	-0-	-319	-0-	1039	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		1054 N	896	-0-	-158	-0-	893	2	3	9	N	3	3	8		-0-
06		1020 N	565	-0-	-455	-0-	563	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		1178 N	997	-0-	-181	-0-	995	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2	2	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03		1286 N	1286	-0-	-0-	1276 2	10 9		N	-0-
04		1129 N	1129	-0-	-0-	1128 2	1 9		N	-0-
05		2170 N	1549	-0-	-621	1535 2	14 9		N	-0-
06		1709 N	1709	-0-	-0-	1699 2	10 9		N	-0-
07		1806 N	1806	-0-	-0-	1799 2	7 9		N	-0-
*08		1692 N	1692	-0-	-0-	1685 2	7 9		N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594										
03		2389 N	1873	-0-	-516	1873 2			N	-0-
04		3000 N	3274	-0-	274	3274 2			N	-0-
05		3045 X	2771	-0-	-274	2771 2			N	-0-
06		1639 X	1639	-0-	-0-	1639 2			N	-0-
07		1732 X	1732	-0-	-0-	1732 2			N	-0-
*08		1631 X	1631	-0-	-0-	1631 2			N	-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463										
03		1178 N	11	-0-	-1167	11 2			N	-0-
04		1140 N	6	-0-	-1134	6 2			N	-0-
05		651 N	35	-0-	-616	32 2	3 9		N	-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	321 2	2 9		N	-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	1106 2	2 9		N	-0-
*08		1375 N	1375	-0-	-0-	1373 2	2 9		N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867										
03		6944 X	6564	-0-	-380	6564 2			N	3
04		6510 X	5351	-0-	-1159	5351 2			N	3
05		6727 X	4723	-0-	-2004	4723 2			N	3
06		6975 X	6975	-0-	-0-	6975 2			N	3
07		6724 X	6724	-0-	-0-	6724 2			N	3
*08		6725 X	6725	-0-	-0-	6725 2			N	3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233										
03		1333 N	1228	-0-	-105	1228 2			N	-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0-	1288 2			N	-0-
05		1333 N	1245	-0-	-88	1245 2			N	-0-
06		1200 N	1025	-0-	-175	1025 2			N	-0-
07		1333 N	1252	-0-	-81	1252 2			N	-0-
08		1240 N	1182	-0-	-58	1182 2			N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076										
03		2821 X	1933	-0-	-888	1933 2			N	-0-
04		2730 X	1344	-0-	-1386	1344 2			N	-0-
05		2697 X	1305	-0-	-1392	1305 2			N	-0-
06		2610 X	826	-0-	-1784	826 2			N	-0-
07		2139 X	740	-0-	-1399	740 2			N	-0-
08		1922 X	841	-0-	-1081	841 2			N	-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401										
03		1550 N	497	-0-	-1053	497 2			N	23
04		450 N	113	-0-	-337	113 2			N	23
05		806 N	258	-0-	-548	258 2			N	23
06		480 N	114	-0-	-366	114 2			N	23
07		1593 N	1593	-0-	-0-	1593 2			N	23
*08		2730 N	2730	-0-	-0-	2730 2			N	23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
05		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-				-0-
06		450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-				-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
*08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	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																
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				-0-
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
07		744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-				-0-
08		1457 N	532	-0-	-925	-0-	532	2			N	-0-				-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378																
03		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-				120
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-				120
05		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-				120
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				120
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
*08		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-				120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686																
03		2108 N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-				58
04		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	1941	2			N	-0-				58
05		1953 N	1774	-0-	-179	-0-	1774	2			N	-0-				58
06		1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893	2			N	-0-				58
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-				58
08		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-				58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735																
03		3193 X	2454	-0-	-739	-0-	2454	2			N	-0-				-0-
04		2580 X	2520	-0-	-60	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
05		2325 X	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			N	-0-				-0-
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-				-0-
08		2604 X	2584	-0-	-20	-0-	2584	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																
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-				-0-
04		240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-				-0-
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-				-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	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																
03		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-				-0-
04		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-				-0-
05		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-				-0-
06		2400 X	2225	-0-	-175	-0-	2225	2			N	-0-				-0-
07		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-				-0-
*08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188												
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
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2			-0-
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2			-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	2			-0-
06		2070 N	1962	-0-	-108	-0-	-0-	1962	2			-0-
07		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2			-0-
08		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	-0-	2080	2			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314												
03		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	-0-	4315	2			-0-
04		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4186	2			-0-
05		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	4980	2			-0-
06		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	-0-	4908	2			-0-
07		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	-0-	4740	2			-0-
*08		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	-0-	4935	2			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
03		3441 X	2220	-0-	-1221	-0-	-0-	2220	2			-0-
04		2970 X	2194	-0-	-776	-0-	-0-	2194	2			-0-
05		2542 X	2423	-0-	-119	-0-	-0-	2423	2			-0-
06		2460 X	2393	-0-	-67	-0-	-0-	2393	2			-0-
07		2542 X	2260	-0-	-282	-0-	-0-	2260	2			-0-
08		2418 X	2348	-0-	-70	-0-	-0-	2348	2			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658												
03		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	-0-	5892	2			-0-
04		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	-0-	5803	2			-0-
05		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	5101	2			-0-
06		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4779	2			-0-
07		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	-0-	5904	2			-0-
*08		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	-0-	6231	2			-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
03		4557 X	2157	-0-	-2400	-0-	-0-	2157	2			-0-
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	3565	2			-0-
05		3007 X	1455	-0-	-1552	-0-	-0-	1455	2			-0-
06		2910 X	1406	-0-	-1504	-0-	-0-	1406	2			-0-
07		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	5121	2			-0-
08		3689 X	1709	-0-	-1980	-0-	-0-	1709	2			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			-0-
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			-0-
07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2			-0-
*08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2			-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2			-0-
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			-0-
06		1170 N	1092	-0-	-78	-0-	-0-	1092	2			-0-
07		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	-0-	1158	2			-0-
*08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
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
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
*08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 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												
03		1581 N	858	-0-	-723	-0-	858 2		N	-0-		-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	800	-0-	-254	-0-	799 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2		N	-0-		-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
*08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
03		2635 X	1806	-0-	-829	-0-	1805 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		2550 X	1509	-0-	-1041	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
05		2387 X	1303	-0-	-1084	-0-	1302 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6643 2	12 9	N	11	11 8	-0-
07		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4801 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*08		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5795 2	4 9	N	4	4 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
03		2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154 2		N	-0-		-0-
04		2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
05		2170 N	1269	-0-	-901	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-		-0-
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		-0-
*08		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
03		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
04		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
05		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
06		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
07		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
*08		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
03		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 2		N	-0-		85
04		4410 X	3705	-0-	-705	-0-	3705 2		N	-0-		85
05		5673 X	5525	-0-	-148	-0-	5525 2		N	-0-		85
06		5490 X	4040	-0-	-1450	-0-	4040 2		N	-0-		85
07		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-		85
08		5673 X	4560	-0-	-1113	-0-	4560 2		N	-0-		85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
03		3627 X	1662	-0-	-1965	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	986	-0-	-2524	-0-	986 2		N	-0-		-0-
05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-		-0-
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-		-0-
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
*08		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	219515	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11081 - 12402	
M	O	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
03	589 N	44	-0-	-545	-0-	44	2	N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	219547	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8652 - 13570	
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2	N	-0-			-0-
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	N	-0-			-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
07	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
*08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	219550	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.12090 - 13809	
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2	N	-0-			-0-
04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	-0-			-0-
05	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	-0-			-0-
06	6030 X	5140	-0-	-890	-0-	5140	2	N	-0-			-0-
07	6231 X	5189	-0-	-1042	-0-	5189	2	N	-0-			-0-
08	6231 X	5038	-0-	-1193	-0-	5038	2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	219821	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8266 - 13604	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
04	870 N	199	-0-	-671	-0-	199	2	N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
08	527 N	127	-0-	-400	-0-	127	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	14460	PERF.11528 - 13710	
03	2294 X	1287	-0-	-1007	-0-	1287	2	N	-0-			150
04	2370 X	878	-0-	-1492	-0-	878	2	N	-0-			150
05	1953 N	661	-0-	-1292	-0-	661	2	N	-0-			150
06	1260 N	527	-0-	-733	-0-	527	2	N	-0-			150
07	899 N	493	-0-	-406	-0-	493	2	N	-0-			150
08	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2	N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	220632	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13926	PERF.11372 - 13759	
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-			-0-
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-			-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
*08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	220648	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11629 - 14178	
03	3534 X	2778	-0-	-756	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3092	-0-	-328	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2	N	-0-			-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2643	-0-	-550	-0-	2643	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MANNING 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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684		
03	2232 N	2100	-0-	-132	-0-	2100 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
08	2325 N	1946	-0-	-379	-0-	1946 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742
03	3286 X	3055	-0-	-231	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
04	3480 X	2767	-0-	-713	-0-	2767 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	2710	-0-	-886	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	2850	-0-	-630	-0-	2850 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	2943 2	N	-0-		-0-
*08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11311 - 13720
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2	N	-0-		-0-
04	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2	N	-0-		-0-
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2	N	-0-		-0-
07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	N	-0-		-0-
*08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11492 - 13834
03	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-		-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1416	-0-	-320	-0-	1416 2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	1432 2	N	-0-		-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2	N	-0-		-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-		-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-		-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-		-0-
*08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2	N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 13580
03	341 N	150	-0-	-191	-0-	150 2	N	-0-		-0-
04	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 2	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 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
03	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-		-0-
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	N	-0-		-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2	N	-0-		-0-
*08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 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 #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674													
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
03		651 N	542	-0-	-109	-0-	542 2		N	-0-		-0-	
04		540 N	491	-0-	-49	-0-	491 2		N	-0-		-0-	
05		527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2		N	-0-		-0-	
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-	
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-	
*08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458													
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-	
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-	
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-	
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-	
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-	
*08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660													
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-	
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-	
05		930 N	661	-0-	-269	-0-	661 2		N	-0-		-0-	
06		900 N	454	-0-	-446	-0-	454 2		N	-0-		-0-	
07		930 N	472	-0-	-458	-0-	472 2		N	-0-		-0-	
08		651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2		N	-0-		-0-	

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294													
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		-0-	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-	
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740													
03		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-	
04		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		-0-	
05		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-		-0-	
06		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		-0-	
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-		-0-	
*08		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-	

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522													
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-		-0-	
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-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611													
03		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5751 2	33 9	N	30	30 8	-0-	
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-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LAWLEY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 225714	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 13880	PERF. 8305 - 13598						
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2	N	-0-		-0-	
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-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3	RRCID -> 226053	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8722 - 14161					
03	2325 X	1937	-0-	-388	-0-	1937 2	N	-0-		129	
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	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16	RRCID -> 226513	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11180 - 13497					
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-	
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-	
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 227141	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 13705	PERF.11032 - 12118					
03	899 X	831	-0-	-68	-0-	831 2	N	-0-		-0-	
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-	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 227160	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 14132	PERF.11668 - 14061					
03	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180 2	N	-0-		-0-	
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-	
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 227170	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 14740	PERF.12595 - 14448					
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2	N	-0-		-0-	
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2	N	-0-		-0-	
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	N	-0-		-0-	
06	3990 X	3553	-0-	-437	-0-	3553 2	N	-0-		-0-	
07	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772 2	N	-0-		-0-	
08	4123 X	3426	-0-	-697	-0-	3426 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					
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2	N	-0-		-0-	
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-	
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-	
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-	
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		-0-	
*08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
*08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4297 2	6 9 N	5	5 8	-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

03	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183 2	N	-0-		-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

03	1984 N	1555	-0-	-429	-0-	1461 2	94 9 N	85		182
04	1800 N	1526	-0-	-274	-0-	1498 2	28 9 N	25		207
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	-0-		207
06	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425 2	N	-0-		207
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2241 2	18 9 N	16	179 1	44
08	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910 2	N	-0-		44

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

03	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-		-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2	N	-0-		-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-		-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
*08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

03	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	3822 2	N	-0-		100
04	3870 X	3496	-0-	-374	-0-	3496 2	N	-0-		100
05	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	3888 2	N	-0-		100
06	3750 X	3721	-0-	-29	-0-	3721 2	N	-0-		100
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	N	-0-		100
08	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3843 2	N	-0-		100

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

03	868 N	147	-0-	-721	-0-	147 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	270	-0-	-1680	-0-	270 2	N	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212														
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
03		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2			N	-0-			-0-
04		4950 X	4818	-0-	-132	-0-	4818 2			N	-0-			-0-
05		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771 2			N	-0-			-0-
06		4950 X	4681	-0-	-269	-0-	4681 2			N	-0-			-0-
07		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 2			N	-0-			-0-
08		5115 X	4704	-0-	-411	-0-	4704 2			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754														
03		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811 2			N	-0-			-0-
04		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110 2			N	-0-			-0-
05		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862 2			N	-0-			-0-
06		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303 2			N	-0-			-0-
07		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909 2			N	-0-			-0-
*08		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456 2			N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603														
03		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 2			N	-0-			-0-
04		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 2			N	-0-			-0-
05		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2			N	-0-			-0-
06		4830 X	3442	-0-	-1388	-0-	3442 2			N	-0-			-0-
07		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 2			N	-0-			-0-
08		4991 X	4898	-0-	-93	-0-	4898 2			N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316														
03		899 N	591	-0-	-308	-0-	591 2			N	-0-			-0-
04		630 N	542	-0-	-88	-0-	542 2			N	-0-			-0-
05		620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2			N	-0-			-0-
06		570 N	487	-0-	-83	-0-	487 2			N	-0-			-0-
07		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 2			N	-0-			-0-
*08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808														
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2			N	-0-			-0-
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2			N	-0-			-0-
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2			N	-0-			-0-
06		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2			N	-0-			-0-
07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2			N	-0-			-0-
*08		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2			N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385														
03		3503 X	1822	-0-	-1681	-0-	1822 2			N	-0-			-0-
04		3390 X	3181	-0-	-209	-0-	3181 2			N	-0-			-0-
05		3503 X	3319	-0-	-184	-0-	3319 2			N	-0-			-0-
06		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2			N	-0-			-0-
07		3286 X	3224	-0-	-62	-0-	3224 2			N	-0-			-0-
08		3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2954 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														
03		1240 N	829	-0-	-411	-0-	829 2			N	-0-			-0-
04		840 N	820	-0-	-20	-0-	820 2			N	-0-			-0-
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-			-0-
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-			-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-			-0-
08		1116 N	959	-0-	-157	-0-	959 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 #:		7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8778 - 13570	
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
03	2387 X	1126	-0-	-1261	-0-	1126	2	N	-0-			128
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			128
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			128
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-			128
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-			128
*08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-			128

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12554 - 14607	
03	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3725	2	N	-0-			-0-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2	N	-0-			-0-
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3064	-0-	-536	-0-	3064	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	2158	-0-	-1934	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	3881	-0-	-211	-0-	3881	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229893	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8508 - 12074	
03	6603 X	5952	-0-	-651	-0-	5952	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5501	-0-	-679	-0-	5501	2	N	-0-			-0-
05	5611 X	5602	-0-	-9	-0-	5602	2	N	-0-			-0-
06	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2	N	-0-			-0-
07	5952 X	3613	-0-	-2339	-0-	3613	2	N	-0-			-0-
08	5952 X	4327	-0-	-1625	-0-	4327	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	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	229950	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11212 - 13712	
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2	N	-0-			43
04	6960 X	3219	-0-	-3741	-0-	3219	2	N	-0-			43
05	7192 X	5987	-0-	-1205	-0-	5987	2	N	-0-			43
06	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2	N	-0-			43
07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2	N	-0-			43
*08	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	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	
03	2604 N	1979	-0-	-625	-0-	1979	2	N	-0-			83
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-			83
05	2759 N	1985	-0-	-774	-0-	1985	2	N	-0-			83
06	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-			83
07	2759 N	2513	-0-	-246	-0-	2513	2	N	-0-			83
*08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	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	
03	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	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 #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079													
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
03		496 N	186	-0-	-310	-0-	186 2		N	-0-		48	
04		480 N	293	-0-	-187	-0-	293 2		N	-0-		48	
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-		48	
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		48	
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		48	
08		403 N	226	-0-	-177	-0-	226 2		N	-0-		48	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648													
03		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698 2		N	-0-		-0-	
04		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705 2		N	-0-		-0-	
05		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 2		N	-0-		-0-	
06		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942 2		N	-0-		-0-	
07		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226 2		N	-0-		-0-	
*08		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 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													
03		1333 N	407	-0-	-926	-0-	407 2		N	-0-		20	
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		20	
05		1333 N	754	-0-	-579	-0-	754 2		N	-0-		20	
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		20	
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-		20	
*08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		20	

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256													
03		1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1512 2		N	-0-		162	
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		162	
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-		162	
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		162	
07		3100 N	3106	-0-	6	6	3106 2		N	-0-		162	
*08		1990 N	1984	-0-	-6	-0-	1984 2		N	-0-		162	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568													
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-	
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-	
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-	
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-	
07		775 N	600	-0-	-175	-0-	600 2		N	-0-		-0-	
08		775 N	570	-0-	-205	-0-	570 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													
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1933 2	4 9	N	4	4 8	-0-	
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2074 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2194 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1704 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
08		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1529 2	1 9	N	1	1 8	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043													
03		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		80	
04		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-		80	
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		80	
06		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		80	
07		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186 2		N	-0-		80	
*08		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2		N	-0-		80	

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 #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772												
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
03		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2			N	-0-	-0-
04		1530 X	1011	-0-	-519	-0-	1011 2			N	-0-	-0-
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2			N	-0-	-0-
06		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2			N	-0-	-0-
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2			N	-0-	-0-
*08		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2			N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
03		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2			N	-0-	92
04		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2			N	-0-	92
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2			N	-0-	92
06		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2			N	-0-	92
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2			N	-0-	92
*08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2			N	-0-	92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	437 2	6 9		N	5	-0-
04		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2864 2	4 9		N	4	-0-
05		3100 N	3375	-0-	275	-0-	3375 2			N		-0-
06		2981 N	2706	-0-	-275	-0-	2706 2			N		-0-
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2			N		-0-
*08		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2			N		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-	-0-
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2			N	-0-	-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-	-0-
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-	-0-
*08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
03		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-	-0-
04		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2			N	-0-	-0-
05		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2			N	-0-	-0-
06		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2			N	-0-	-0-
07		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2			N	-0-	-0-
*08		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781												
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
04		1530 N	1150	-0-	-380	-0-	1150 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	936	-0-	-583	-0-	936 2			N	-0-	-0-
06		1320 N	976	-0-	-344	-0-	976 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036 2			N	-0-	-0-
*08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2			N	-0-	-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2			N	-0-	-0-
05		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			N	-0-	-0-
06		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2			N	-0-	-0-
07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2			N	-0-	-0-
*08		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 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 #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		3565 X	247	-0-	-3318	-0-	247	2		N	-0-	-0-
04		3450 X	1459	-0-	-1991	-0-	1459	2		N	-0-	-0-
05		3565 X	1314	-0-	-2251	-0-	1314	2		N	-0-	-0-
06		3450 X	755	-0-	-2695	-0-	755	2		N	-0-	-0-
07		1798 X	175	-0-	-1623	-0-	175	2		N	-0-	-0-
08		1519 X	1431	-0-	-88	-0-	1431	2		N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
03		4371 X	4120	-0-	-251	-0-	4120	2		N	-0-	37
04		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-	37
05		4371 X	4308	-0-	-63	-0-	4308	2		N	-0-	37
06		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-	37
07		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-	37
08		4371 X	4311	-0-	-60	-0-	4311	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												
03		2151 N	2128	-0-	-23	-0-	2128	2		N	-0-	180
04		2280 N	1895	-0-	-385	-0-	1895	2		N	-0-	180
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-	180
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-	180
07		2945 X	1242	-0-	-1703	-0-	1242	2		N	-0-	180
*08		2945 X	1302	-0-	-1643	-0-	1302	2		N	-0-	29

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
03		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2		N	-0-	20
04		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2		N	-0-	20
05		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-	20
06		4710 X	3905	-0-	-805	-0-	3905	2		N	-0-	20
07		4867 X	1191	-0-	-3676	-0-	1191	2		N	-0-	20
08		4867 X	3552	-0-	-1315	-0-	3552	2		N	-0-	20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030												
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-	-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-	-0-
*08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183												
03		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-	-0-
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-	-0-
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-	-0-
06		2520 N	2361	-0-	-159	-0-	2361	2		N	-0-	-0-
07		2511 N	2337	-0-	-174	-0-	2337	2		N	-0-	-0-
08		2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2		N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
03		930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-	172
04		840 N	689	-0-	-151	-0-	689	2		N	-0-	172
05		744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2		N	-0-	172
06		720 N	516	-0-	-204	-0-	516	2		N	-0-	172
07		713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2		N	-0-	172
08		620 N	493	-0-	-127	-0-	493	2		N	-0-	172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
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
03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040 2			N	-0-	16
04		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576 2			N	-0-	16
05		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 2			N	-0-	16
06		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 2			N	-0-	16
07		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2			N	-0-	16
*08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 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												
03		930 N	852	-0-	-78	-0-	848 2	4 9		N	4 8	-0-
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 8	-0-
06		810 N	553	-0-	-257	-0-	551 2	2 9		N	2 8	-0-
07		496 N	479	-0-	-17	-0-	478 2	1 9		N	1 8	-0-
08		930 N	617	-0-	-313	-0-	615 2	2 9		N	2 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
03		868 N	738	-0-	-130	-0-	738 2			N	-0-	23
04		750 N	669	-0-	-81	-0-	669 2			N	-0-	23
05		806 N	605	-0-	-201	-0-	605 2			N	-0-	23
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			N	-0-	23
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2			N	-0-	23
*08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-	23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
03		4402 X	4129	-0-	-273	-0-	4129 2			N	-0-	104
04		4170 X	3944	-0-	-226	-0-	3944 2			N	-0-	104
05		4278 X	3740	-0-	-538	-0-	3740 2			N	-0-	104
06		4110 X	3793	-0-	-317	-0-	3793 2			N	-0-	104
07		4154 X	3960	-0-	-194	-0-	3960 2			N	-0-	104
*08		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2			N	-0-	104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-	-0-
04		990 N	457	-0-	-533	-0-	457 2			N	-0-	-0-
05		930 N	206	-0-	-724	-0-	206 2			N	-0-	-0-
06		630 N	161	-0-	-469	-0-	161 2			N	-0-	-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-	-0-
*08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
03		3255 X	3034	-0-	-221	-0-	3034 2			N	-0-	-0-
04		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2			N	-0-	-0-
05		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2			N	-0-	-0-
06		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2			N	-0-	-0-
07		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 2			N	-0-	-0-
*08		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
03		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8910 2			N	-0-	-0-
04		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2			N	-0-	-0-
05		7533 X	6029	-0-	-1504	-0-	6029 2			N	-0-	-0-
06		7290 X	3679	-0-	-3611	-0-	3679 2			N	-0-	-0-
07		7533 X	5361	-0-	-2172	-0-	5361 2			N	-0-	-0-
08		7533 X	3209	-0-	-4324	-0-	3209 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 #:		11	RRCID ->	235726	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 8691 - 13146
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
03		496 X	261	-0-	-235	-0-	261 2		N	-0-	25
04		480 X	344	-0-	-136	-0-	344 2		N	-0-	25
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-	25
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	25
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-	25
08		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 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
03		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3218 2	11 9	N	10	8
04		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2893 2	1 9	N	1	8
05		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3732 2	22 9	N	20	8
06		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4193 2	10 9	N	9	8
07		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3906 2	8 9	N	7	8
*08		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2782 2	4 9	N	4	8

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	235735	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11498 - 12914
03		4247 X	3771	-0-	-476	-0-	3771 2		N	-0-	-0-
04		3960 X	3596	-0-	-364	-0-	3596 2		N	-0-	-0-
05		4092 X	3016	-0-	-1076	-0-	3016 2		N	-0-	-0-
06		3660 X	2681	-0-	-979	-0-	2681 2		N	-0-	-0-
07		3782 X	3215	-0-	-567	-0-	3215 2		N	-0-	-0-
08		3782 X	2820	-0-	-962	-0-	2820 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
03		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		N	-0-	-0-
04		3360 X	3332	-0-	-28	-0-	3332 2		N	-0-	-0-
05		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		N	-0-	-0-
06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 2		N	-0-	-0-
07		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2		N	-0-	-0-
*08		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2		N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 12536
03		3813 X	3426	-0-	-387	-0-	3426 2		N	-0-	-0-
04		3600 X	2004	-0-	-1596	-0-	2004 2		N	-0-	-0-
05		3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2796 2		N	-0-	-0-
06		3330 X	2730	-0-	-600	-0-	2730 2		N	-0-	-0-
07		3441 X	2377	-0-	-1064	-0-	2377 2		N	-0-	-0-
*08		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 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
03		1705 N	1568	-0-	-137	-0-	1568 2		N	-0-	42
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-	42
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-	42
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-	42
07		3100 N	3202	-0-	102	102	3202 2		N	-0-	42
*08		3100 N	3101	-0-	1	103	3101 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
03		930 N	667	-0-	-263	-0-	667 2		N	-0-	-0-
04		690 N	537	-0-	-153	-0-	537 2		N	-0-	-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	-0-
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-	-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-	-0-
*08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 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 #:		16	RRCID ->	240450	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11619 -	13047	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	977	-0-	-433	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	835	-0-	-219	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1008	-0-	-542	-0-	1008	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	
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
*08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	240575	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 8707 -	12382	
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2		N	-0-			12
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			12
05	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	2		N	-0-			12
06	1050 N	769	-0-	-281	-0-	769	2		N	-0-			12
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			12
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2		N	-0-			12

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11787 -	14390	
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2		N	-0-			-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	240665	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11423 -	13883	
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		N	-0-			40
04	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-			40
05	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2		N	-0-			40
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			40
07	4061 X	4025	-0-	-36	-0-	4025	2		N	-0-			40
*08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2		N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	14090	PERF.11599 -	13892	
03	3689 X	2294	-0-	-1395	-0-	2294	2		N	-0-			75
04	3570 X	1831	-0-	-1739	-0-	1831	2		N	-0-			75
05	3689 X	1436	-0-	-2253	-0-	1436	2		N	-0-			75
06	2490 X	954	-0-	-1536	-0-	954	2		N	-0-			75
07	2573 X	756	-0-	-1817	-0-	756	2		N	-0-			75
08	2294 X	1227	-0-	-1067	-0-	1227	2		N	-0-			75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	240673	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11356 -	13768	
03	5301 X	4633	-0-	-668	-0-	4633	2		N	-0-			62
04	4710 X	3953	-0-	-757	-0-	3953	2		N	-0-			62
05	5270 X	3966	-0-	-1304	-0-	3966	2		N	-0-			62
06	5100 X	3298	-0-	-1802	-0-	3298	2		N	-0-			62
07	5270 X	3889	-0-	-1381	-0-	3889	2		N	-0-			62
08	4619 X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2		N	-0-			62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	241141	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13424	PERF.13850 - 15852		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2448	-0-	-222	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
06	2670 X	1801	-0-	-869	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2004	-0-	-755	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
*08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241142	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	14802	PERF. 8701 - 14374		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	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		
03	2511 N	1915	-0-	-596	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1886	-0-	-274	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	2		N	-0-			-0-
07	2685 N	2668	-0-	-17	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
*08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-

POLEY GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	241436	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	14216	PERF.14740 - 16118		
03	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2		N	-0-			37
04	3000 N	5476	-0-	2476	2476	5476	2		N	-0-			37
05	3100 N	3963	-0-	863	3339	3963	2		N	-0-			37
06	3000 N	3058	-0-	58	3397	3058	2		N	-0-			37
07	6296 X	2899	-0-	-3397	-0-	2899	2		N	-0-			37
*08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			37

SHORTER, N.E.		WELL #:		4	RRCID ->	241462	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF. 8509 - 12785		
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	241578	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF. 8518 - 12748		
03	1589 N	683	-0-	-906	-0-	683	2		N	-0-			117
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			117
05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			117
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			117
07	372 X	173	-0-	-199	-0-	173	2		N	-0-			117
08	372 X	231	-0-	-141	-0-	231	2		N	-0-			117

HILINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241660	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13756	PERF.11138 - 13532		
03	1922 N	120	-0-	-1802	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	990 N	311	-0-	-679	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	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 #:		14	RRCID ->	241831	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11092 - 13288
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

03		3162 X	2702	-0-	-460	-0-	2702 2		N	-0-		-0-
04		3060 X	3027	-0-	-33	-0-	3027 2		N	-0-		-0-
05		3162 X	2218	-0-	-944	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	2424	-0-	-707	-0-	2424 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877 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
03		837 N	761	-0-	-76	-0-	761 2		N	-0-		-0-
04		750 N	749	-0-	-1	-0-	749 2		N	-0-		-0-
05		775 N	768	-0-	-7	-0-	768 2		N	-0-		-0-
06		750 N	603	-0-	-147	-0-	603 2		N	-0-		-0-
07		775 N	670	-0-	-105	-0-	670 2		N	-0-		-0-
08		775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		6	RRCID ->	241912	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	13735	PERF.	11179 - 13634
03		2542 N	2458	-0-	-84	-0-	2458 2		N	-0-		17
04		2400 N	2386	-0-	-14	-0-	2386 2		N	-0-		17
05		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-		17
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		17
07		2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2458 2		N	-0-		17
08		2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2464 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
03		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2		N	-0-		-0-
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		N	-0-		-0-
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		N	-0-		-0-
06		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-		-0-
07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-		-0-
*08		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	243002	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11608 - 13970
03		3255 X	2195	-0-	-1060	-0-	2195 2		N	-0-		57
04		3150 X	2416	-0-	-734	-0-	2416 2		N	-0-		57
05		3348 X	2177	-0-	-1171	-0-	2177 2		N	-0-		57
06		3240 X	1020	-0-	-2220	-0-	1020 2		N	-0-		57
07		3348 X	1200	-0-	-2148	-0-	1200 2		N	-0-		57
08		2511 X	882	-0-	-1629	-0-	882 2		N	-0-		57

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID ->	243013	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8735 - 14179
03		1488 N	811	-0-	-677	-0-	811 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	892	-0-	-224	-0-	892 2		N	-0-		-0-
08		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054 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
03		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4529 2	8 9	N	7	7 8	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FOLEY 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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	243435	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	14330 - 15819	
03	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2737	-0-	-146	-0-	2737	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	243437	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	14348	PERF.	14650 - 16054	
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3715	-0-	615	615	3715	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2608	-0-	-492	123	2608	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	243443	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11175 - 13701	
03	2201 N	1292	-0-	-909	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1314	-0-	-918	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	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	
03	1798 X	194	-0-	-1604	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2	N	-0-			-0-
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	-0-			-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
*08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	243517	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11622 - 13612	
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2	N	-0-			-0-
04	990 N	465	-0-	-525	-0-	465	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3285	-0-	185	185	3285	2	N	-0-			-0-
06	2969 N	2784	-0-	-185	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-			-0-
*08	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID ->	243528	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	11126 - 12450	
03	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379	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	
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			22
04	390 N	171	-0-	-219	-0-	171	2	N	-0-			22
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-			22
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			22
07	3100 N	4283	-0-	1183	1183	4283	2	N	-0-			22
*08	3100 N	4050	-0-	950	2133	4050	2	N	-0-			22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
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
03		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729 2			N	-0-	-0-
04		2640 X	2226	-0-	-414	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2			N	-0-	-0-
06		2640 X	2602	-0-	-38	-0-	2602 2			N	-0-	-0-
07		2728 X	2217	-0-	-511	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
08		2883 X	2598	-0-	-285	-0-	2598 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												
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2			N	-0-	-0-
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2			N	-0-	-0-
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	-0-
06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-	-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2			N	-0-	-0-
*08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 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												
03		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-	-0-
04		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2			N	-0-	-0-
05		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2			N	-0-	-0-
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2			N	-0-	-0-
07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2			N	-0-	-0-
*08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2			N	-0-	-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
03		3472 X	2627	-0-	-845	-0-	2627 2			N	-0-	-0-
04		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2			N	-0-	-0-
05		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2			N	-0-	-0-
06		3360 X	2678	-0-	-682	-0-	2678 2			N	-0-	-0-
07		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2			N	-0-	-0-
*08		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-	-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-	-0-
06		90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2			N	-0-	-0-
07		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-	-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 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												
03		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2			N	-0-	127
04		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-	127
05		1581 X	1426	-0-	-155	-0-	1426 2			N	-0-	127
06		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997 2			N	-0-	127
07		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2			N	-0-	127
*08		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2			N	-0-	127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
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

03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2			N	-0-	65
04		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2			N	-0-	65
05		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2			N	-0-	65
06		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2			N	-0-	65
07		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2			N	-0-	65
*08		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2			N	-0-	65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
03		3100 N	2724	-0-	-376	580	2724 2			N	-0-	-0-
04		2501 X	1921	-0-	-580	-0-	1921 2			N	-0-	-0-
05		2046 X	1862	-0-	-184	-0-	1862 2			N	-0-	-0-
06		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2			N	-0-	-0-
07		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2			N	-0-	-0-
08		2046 X	1875	-0-	-171	-0-	1875 2			N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
03		2015 X	1420	-0-	-595	-0-	1420 2			N	-0-	-0-
04		1920 X	1615	-0-	-305	-0-	1615 2			N	-0-	-0-
05		1240 N	942	-0-	-298	-0-	942 2			N	-0-	-0-
06		1380 N	810	-0-	-570	-0-	810 2			N	-0-	-0-
07		1674 N	599	-0-	-1075	-0-	599 2			N	-0-	-0-
*08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 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												
03		2542 X	1948	-0-	-594	-0-	1948 2			N	-0-	-0-
04		2460 X	1747	-0-	-713	-0-	1747 2			N	-0-	-0-
05		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2			N	-0-	-0-
06		2460 X	1980	-0-	-480	-0-	1980 2			N	-0-	-0-
07		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			N	-0-	-0-
*08		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-	-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-	-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	383	-0-	-847	-0-	383 2			N	-0-	-0-
07		930 N	670	-0-	-260	-0-	670 2			N	-0-	-0-
08		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2			N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
03		4061 X	2910	-0-	-1151	-0-	2910 2			N	-0-	-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	247417	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF. 8246 - 13710	
M	O	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
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	247421	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF. 8631 - 13076	
03	2201 X	1527	-0-	-674	-0-	1527	2	N	-0-			33
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	247461	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8625 - 13027	
03	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2	N	-0-			90
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	247471	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13627 - 15320	
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
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-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	247482	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10854 - 12209	
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2	N	-0-			-0-
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2	N	-0-			-0-
05	5766 X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2	N	-0-			-0-
06	5790 X	5600	-0-	-190	-0-	5600	2	N	-0-			-0-
07	5983 X	5964	-0-	-19	-0-	5964	2	N	-0-			-0-
08	5983 X	5285	-0-	-698	-0-	5285	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	247584	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF. 8514 - 13761	
03	3162 X	2283	-0-	-879	-0-	2283	2	N	-0-			20
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	N	-0-			20
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-			20
06	3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2	N	-0-			20
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-			20
*08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-			20

KELLOGG CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	247589	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	13868	PERF.11160 - 13678	
03	682 N	441	-0-	-241	-0-	441	2	N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
05	682 N	402	-0-	-280	-0-	402	2	N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
07	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2	N	-0-			-0-
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	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 #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710												
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
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2	15	9	-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	-0-
06		1320 N	1165	-0-	-155	-0-	-0-	1152	2	13	9	-0-
07		1364 N	1084	-0-	-280	-0-	-0-	1076	2	8	9	-0-
08		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	-0-	1184	2	8	9	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939												
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			38
04		690 N	506	-0-	-184	-0-	-0-	506	2			38
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			38
06		3000 N	4102	-0-	1102	-0-	-0-	4102	2			38
07		3100 N	4850	-0-	1750	-0-	-0-	2852	2			38
*08		3100 N	3925	-0-	825	-0-	-0-	3677	2			38

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137												
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			-0-
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2			-0-
*08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857												
03		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	-0-	4701	2	23	9	-0-
04		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	4449	2	3	9	-0-
05		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	-0-	4950	2	19	9	-0-
06		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	3954	2	12	9	-0-
07		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	2	12	9	-0-
*08		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	-0-	4183	2	10	9	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132												
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			-0-
04		1800 N	744	-0-	-1056	-0-	-0-	744	2			-0-
05		1860 N	993	-0-	-867	-0-	-0-	993	2			-0-
06		1590 N	1210	-0-	-380	-0-	-0-	1210	2			-0-
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2			-0-
*08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616												
03		868 N	765	-0-	-103	-0-	-0-	765	2			-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			-0-
05		682 N	678	-0-	-4	-0-	-0-	678	2			-0-
06		750 N	698	-0-	-52	-0-	-0-	698	2			-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			-0-
*08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650												
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
03		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736												
03		2263 N	1755	-0-	-508	-0-	1755 2		N	-0-		83
04		2310 N	1448	-0-	-862	-0-	1448 2		N	-0-		83
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		83
06		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1668 2		N	-0-		83
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		83
08		2015 N	1196	-0-	-819	-0-	1196 2		N	-0-		83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		87
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		87
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		87
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		87
07		899 N	755	-0-	-144	-0-	755 2		N	-0-		87
08		837 N	795	-0-	-42	-0-	795 2		N	-0-		87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-		79
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		79
05		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		N	-0-		79
06		2640 N	2353	-0-	-287	-0-	2353 2		N	-0-		79
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-		79
*08		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-		79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-		19
04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		19
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		19
06		510 N	189	-0-	-321	-0-	189 2		N	-0-		19
07		527 N	79	-0-	-448	-0-	79 2		N	-0-		19
08		527 N	90	-0-	-437	-0-	90 2		N	-0-		19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
03		1178 N	878	-0-	-300	-0-	874 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1255 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1829 N	664	-0-	-1165	-0-	658 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1474 2	14 9	N	13	13 8	-0-
07		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2370 2	13 9	N	12	12 8	-0-
*08		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2923 2	14 9	N	13	13 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962												
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2		N	-0-		47
04		360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2		N	-0-		47
05		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-		47
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-		47
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-		47
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-		47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756		
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
03	4464 X	3536	-0-	-928	-0-	3536 2	N	-0-		-0-
04	3660 X	2641	-0-	-1019	-0-	2641 2	N	-0-		-0-
05	3813 X	3760	-0-	-53	-0-	3760 2	N	-0-		-0-
06	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	3254 2	N	-0-		-0-
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2	N	-0-		-0-
08	3751 X	2559	-0-	-1192	-0-	2559 2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464		
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-		-0-
06	990 N	664	-0-	-326	-0-	664 2	N	-0-		-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-		-0-
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632		
03	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	2000 2	N	-0-		-0-
04	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967 2	N	-0-		-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		-0-
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
08	2201 N	1766	-0-	-435	-0-	1766 2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314		
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-		50
04	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612 2	N	-0-		50
05	1953 N	743	-0-	-1210	-0-	743 2	N	-0-		50
06	1620 N	952	-0-	-668	-0-	952 2	N	-0-		50
07	1674 N	1180	-0-	-494	-0-	1180 2	N	-0-		50
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		50

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285		
03	3658 X	2872	-0-	-786	-0-	2872 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	2450	-0-	-1090	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
05	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	3177 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	2963 2	N	-0-		-0-
07	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
08	3162 X	2883	-0-	-279	-0-	2883 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20R		RRCID -> 251239		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798		
03	4743 X	3972	-0-	-771	-0-	3972 2	N	-0-		28
04	4320 X	3093	-0-	-1227	-0-	3093 2	N	-0-		28
05	4464 X	3434	-0-	-1030	-0-	3434 2	N	-0-		28
06	4020 X	2940	-0-	-1080	-0-	2940 2	N	-0-		28
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2	N	-0-		28
*08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2	N	-0-		28

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027		
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-		17
04	1620 N	734	-0-	-886	-0-	734 2	N	-0-		17
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-		17
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-		17
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-		17
*08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-		17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614													
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
03		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2		N	-0-		155
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		155
05		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2		N	-0-		155
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-		155
07		3100 N	3625	-0-	525	-0-	3625	2		N	-0-		155
*08		3100 N	2956	-0-	-144	-0-	2956	2		N	-0-		155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646													
03		1147 N	901	-0-	-246	-0-	901	2		N	-0-		-0-
04		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2		N	-0-		-0-
05		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2		N	-0-		-0-
06		870 N	721	-0-	-149	-0-	721	2		N	-0-		-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		-0-
08		837 N	342	-0-	-495	-0-	342	2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990													
03		5797 X	4213	-0-	-1584	-0-	4193	2	20	9	N	18	-0-
04		5610 X	3701	-0-	-1909	-0-	3698	2		3	N	3	-0-
05		5766 X	3473	-0-	-2293	-0-	3472	2		1	N	1	-0-
06		5100 X	3153	-0-	-1947	-0-	3152	2		1	N	1	-0-
07		5115 X	2520	-0-	-2595	-0-	2519	2		1	N	1	-0-
08		4216 X	3096	-0-	-1120	-0-	3095	2		1	N	1	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668													
03		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-		-0-
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-		-0-
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-		-0-
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-		-0-
07		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-		-0-
*08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825													
03		2418 N	1536	-0-	-882	-0-	1533	2	3	9	N	3	-0-
04		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2		1	N	1	-0-
05		2728 N	2263	-0-	-465	-0-	2260	2		3	N	3	-0-
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2		2	N	2	-0-
07		2728 N	1666	-0-	-1062	-0-	1664	2		2	N	2	-0-
08		2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2150	2		2	N	2	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732													
03		2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2791	2		N	-0-		28
04		2670 X	2551	-0-	-119	-0-	2551	2		N	-0-		28
05		2759 X	2496	-0-	-263	-0-	2496	2		N	-0-		28
06		2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2		N	-0-		28
07		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-		28
*08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-		28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752													
03		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-		-0-
04		1650 N	1371	-0-	-279	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
06		2100 N	938	-0-	-1162	-0-	938	2		N	-0-		-0-
07		1426 N	1187	-0-	-239	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
*08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
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
03		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2	N	-0-		-0-
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-		-0-
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
08		1705 N	1245	-0-	-460	-0-	1245	2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
03		2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
04		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-		-0-
05		2418 X	1149	-0-	-1269	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
06		2340 X	1129	-0-	-1211	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
07		2418 X	1173	-0-	-1245	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
*08		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-		-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
03		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
04		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-		-0-
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2	N	-0-		-0-
06		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3414	-0-	314	314	3414	2	N	-0-		-0-
*08		2826 N	2512	-0-	-314	-0-	2512	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2	N	-0-		-0-
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-		-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-		-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
*08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
03		1643 X	584	-0-	-1059	-0-	584	2	N	-0-		-0-
04		1590 X	700	-0-	-890	-0-	700	2	N	-0-		-0-
05		1643 X	814	-0-	-829	-0-	814	2	N	-0-		-0-
06		1470 X	609	-0-	-861	-0-	609	2	N	-0-		-0-
07		713 X	642	-0-	-71	-0-	642	2	N	-0-		-0-
08		806 X	617	-0-	-189	-0-	617	2	N	-0-		-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
05		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2	N	-0-		-0-
06		1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922												
03		1054 N	4	-0-	-1050	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04		1050 N	4	-0-	-1046	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
*08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	2866	-0-	-234	4896	2866	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2700	-0-	-300	4596	2700	2	N	-0-		-0-
05		6405 X	1809	-0-	-4596	-0-	1809	2	N	-0-		-0-
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	N	-0-		-0-
07		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-		-0-
*08		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920												
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-		29
04		3000 N	3065	-0-	65	65	3065	2	N	-0-		29
05		3100 N	3213	-0-	113	178	3213	2	N	-0-		29
06		2995 N	2817	-0-	-178	-0-	2817	2	N	-0-		29
07		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-		29
08		2077 X	1358	-0-	-719	-0-	1358	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												
03		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2	N	-0-		-0-
04		1200 X	1158	-0-	-42	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
05		1240 X	877	-0-	-363	-0-	877	2	N	-0-		-0-
06		3690 X	451	-0-	-3239	-0-	451	2	N	-0-		-0-
07		3813 X	162	-0-	-3651	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784												
03		5487 X	4001	-0-	-1486	-0-	4001	2	N	-0-		19
04		5220 X	2979	-0-	-2241	-0-	2979	2	N	-0-		19
05		5363 X	4303	-0-	-1060	-0-	4303	2	N	-0-		19
06		5010 X	4601	-0-	-409	-0-	4601	2	N	-0-		19
07		5177 X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2	N	-0-		19
*08		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2	N	-0-		19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049												
03		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-		-0-
05		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1 9 N	1	1 8	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628												
03		3007 N	2763	-0-	-244	-0-	2763	2	N	-0-		-0-
04		2580 N	2443	-0-	-137	-0-	2443	2	N	-0-		-0-
05		2759 N	2561	-0-	-198	-0-	2561	2	N	-0-		-0-
06		2670 N	2587	-0-	-83	-0-	2587	2	N	-0-		-0-
07		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-		-0-
*08		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567												
03		3100 N	3373	-0-	273	273	3373	2	N	-0-		-0-
04		1530 N	1257	-0-	-273	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	683	-0-	-1957	-0-	683	2	N	-0-		-0-
07		2728 X	428	-0-	-2300	-0-	428	2	N	-0-		-0-
08		2728 X	539	-0-	-2189	-0-	539	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 #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299													
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	
03		1891 N	1517	-0-	-374	-0-	1517 2			N	-0-	23	
04		1830 N	1234	-0-	-596	-0-	1234 2			N	-0-	23	
05		1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479 2			N	-0-	23	
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			N	-0-	23	
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			N	-0-	23	
*08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2			N	-0-	23	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628													
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-	140	
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-	140	
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2			N	-0-	140	
06		270 N	139	-0-	-131	-0-	139 2			N	-0-	140	
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-	140	
*08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-	140	

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930													
03		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-	-0-	
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-	-0-	
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2			N	-0-	-0-	
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-	-0-	
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-	-0-	
08		248 N	112	-0-	-136	-0-	112 2			N	-0-	-0-	

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047													
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-	74	
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			N	-0-	74	
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-	74	
06		780 N	679	-0-	-101	-0-	679 2			N	-0-	74	
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-	74	
08		465 N	177	-0-	-288	-0-	177 2			N	-0-	74	

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878													
03		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156 2			N	-0-	93	
04		1320 N	1047	-0-	-273	-0-	1047 2			N	-0-	93	
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			N	-0-	93	
06		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108 2			N	-0-	93	
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-	93	
08		1271 N	1004	-0-	-267	-0-	1004 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													
03		2728 X	2347	-0-	-381	-0-	2347 2			N	-0-	-0-	
04		2640 X	2404	-0-	-236	-0-	2404 2			N	-0-	-0-	
05		2697 X	1717	-0-	-980	-0-	1717 2			N	-0-	-0-	
06		2610 X	2432	-0-	-178	-0-	2432 2			N	-0-	-0-	
07		2697 X	2546	-0-	-151	-0-	2546 2			N	-0-	-0-	
08		2480 X	2118	-0-	-362	-0-	2118 2			N	-0-	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779													
03		3596 X	3262	-0-	-334	-0-	3259 2	3 9		N	3	8	-0-
04		3450 X	3233	-0-	-217	-0-	3233 2			N	-0-		-0-
05		3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3063 2	2 9		N	2	8	-0-
06		3150 X	3047	-0-	-103	-0-	3045 2	2 9		N	2	8	-0-
07		3348 X	3015	-0-	-333	-0-	3013 2	2 9		N	2	8	-0-
08		3348 X	3053	-0-	-295	-0-	3051 2	2 9		N	2	8	-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 #:		5	RRCID ->	259239	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	8530 - 12845	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1767 N	1270	-0-	-497	-0-	1270	2		N	-0-			196
04	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2		N	-0-			196
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			196
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			196
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			196
*08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			196

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		20H	RRCID ->	259259	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	13845	PERF.	14225 - 17127	
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			13
04	1410 N	917	-0-	-493	-0-	917	2		N	-0-			13
05	1457 N	934	-0-	-523	-0-	934	2		N	-0-			13
06	1410 N	888	-0-	-522	-0-	888	2		N	-0-			13
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			13
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2		N	-0-			13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	259333	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	12764	PERF.	11633 - 13034	
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	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	
03	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3608	-0-	-172	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	3595	-0-	-1737	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	3319	-0-	-1991	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	4833	-0-	-654	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
08	5487 X	3842	-0-	-1645	-0-	3842	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	259801	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	13482	PERF.	11721 - 14176	
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3342	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2920	2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3573	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3403	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1 9	N	1	1 8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		25	RRCID ->	259873	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10922 - 13408	
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			7
04	2970 X	1637	-0-	-1333	-0-	1637	2		N	-0-			7
05	2852 X	2186	-0-	-666	-0-	2186	2		N	-0-			7
06	3030 X	1306	-0-	-1724	-0-	1306	2		N	-0-			7
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			7
08	3131 X	1764	-0-	-1367	-0-	1764	2		N	-0-			7

GIBSON		WELL #:		19	RRCID ->	259875	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	11342 - 12586	
03	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2197	-0-	-953	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2804	-0-	-451	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	2375	-0-	-235	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	1900	-0-	-766	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	2066	-0-	-724	-0-	2066	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559		
M	O	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
03	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2	N	-0-		-0-
04	2550 X	2499	-0-	-51	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
05	2635 X	2590	-0-	-45	-0-	2590	2	N	-0-		-0-
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-		-0-
07	2635 X	2259	-0-	-376	-0-	2259	2	N	-0-		-0-
*08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260709		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829		
03	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2	N	-0-		-0-
04	5580 X	4530	-0-	-1050	-0-	4530	2	N	-0-		-0-
05	4433 X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2	N	-0-		-0-
06	6660 X	5000	-0-	-1660	-0-	5000	2	N	-0-		-0-
07	6882 X	6299	-0-	-583	-0-	6299	2	N	-0-		-0-
08	6882 X	3657	-0-	-3225	-0-	3657	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859		
03	3038 X	1952	-0-	-1086	-0-	1952	2	N	-0-		3
04	3210 X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2	N	-0-		3
05	3317 X	2343	-0-	-974	-0-	2343	2	N	-0-		3
06	3210 X	1628	-0-	-1582	-0-	1628	2	N	-0-		3
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-		3
08	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2	N	-0-		3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202		
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	-0-		-0-
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-		-0-
05	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	N	-0-		-0-
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-		-0-
07	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2	N	-0-		-0-
*08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848		
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5056	2	25 9 N	23	23 8	-0-
04	4410 X	1521	-0-	-2889	-0-	1520	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	4402 X	1340	-0-	-3062	-0-	1334	2	6 9 N	5	5 8	-0-
06	4470 X	2252	-0-	-2218	-0-	2242	2	10 9 N	9	9 8	-0-
07	4619 X	2048	-0-	-2571	-0-	2039	2	9 9 N	8	8 8	-0-
08	4619 X	1017	-0-	-3602	-0-	1014	2	3 9 N	3	3 8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872		
03	4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2	N	-0-		-0-
04	4350 X	4257	-0-	-93	-0-	4257	2	N	-0-		-0-
05	4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3651	2	N	-0-		-0-
06	4320 X	4004	-0-	-316	-0-	4004	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	3341	-0-	-1123	-0-	3341	2	N	-0-		-0-
*08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	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		
03	5797 X	4155	-0-	-1642	-0-	4155	2	N	-0-		-0-
04	5760 X	4377	-0-	-1383	-0-	4377	2	N	-0-		-0-
05	6107 X	5332	-0-	-775	-0-	5332	2	N	-0-		-0-
06	5910 X	4037	-0-	-1873	-0-	4037	2	N	-0-		-0-
07	6107 X	2491	-0-	-3616	-0-	2491	2	N	-0-		-0-
08	5332 X	1584	-0-	-3748	-0-	1584	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 #: 25		RRCID -> 261211		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13906		PERF.12095 - 13920	
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
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		N	-0-		-0-
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2		N	-0-		-0-
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N	-0-		-0-
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2		N	-0-		-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-		-0-
*08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 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	
03	2759 X	1478	-0-	-1281	-0-	1478 2		N	-0-		37
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2		N	-0-		37
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-		37
06	2520 X	1955	-0-	-565	-0-	1955 2		N	-0-		37
07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-		37
08	3689 X	3044	-0-	-645	-0-	3044 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	
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
04	3000 X	2987	-0-	-13	-0-	2987 2		N	-0-		-0-
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-		-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		-0-
*08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 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	
03	3255 X	1773	-0-	-1482	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
04	3150 X	945	-0-	-2205	-0-	945 2		N	-0-		-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 27		RRCID -> 261267		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14027		PERF.12084 - 13904	
03	4526 X	3318	-0-	-1208	-0-	3318 2		N	-0-		-0-
04	3540 X	2526	-0-	-1014	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
05	3844 X	2688	-0-	-1156	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
06	3720 X	2640	-0-	-1080	-0-	2640 2		N	-0-		-0-
07	3844 X	2737	-0-	-1107	-0-	2737 2		N	-0-		-0-
08	3317 X	2714	-0-	-603	-0-	2714 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	
03	14291 X	13792	-0-	-499	-0-	13792 2		N	-0-		-0-
04	13470 X	12704	-0-	-766	-0-	12704 2		N	-0-		-0-
05	12834 X	12389	-0-	-445	-0-	12389 2		N	-0-		-0-
06	13350 X	11939	-0-	-1411	-0-	11939 2		N	-0-		-0-
07	13795 X	12860	-0-	-935	-0-	12860 2		N	-0-		-0-
08	13795 X	11528	-0-	-2267	-0-	11528 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	
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-		-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-		-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-		-0-
*08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MANNING 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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	2108 N	1818	-0-	-290	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
04	2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1820 2	N	-0-		-0-
05	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	1446 2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1586 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										
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2	N	-0-		-0-
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2	N	-0-		-0-
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2	N	-0-		-0-
07	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2	N	-0-		-0-
*08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600										
03	4557 X	3696	-0-	-861	-0-	3696 2	N	-0-		-0-
04	4410 X	3546	-0-	-864	-0-	3546 2	N	-0-		-0-
05	4898 X	3557	-0-	-1341	-0-	3557 2	N	-0-		-0-
06	4740 X	4268	-0-	-472	-0-	4268 2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4306	-0-	-592	-0-	4306 2	N	-0-		-0-
*08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 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										
03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2	N	-0-		-0-
04	3780 X	3478	-0-	-302	-0-	3478 2	N	-0-		-0-
05	3906 X	3706	-0-	-200	-0-	3706 2	N	-0-		-0-
06	3780 X	3527	-0-	-253	-0-	3527 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3727	-0-	-179	-0-	3727 2	N	-0-		-0-
08	3906 X	2160	-0-	-1746	-0-	2160 2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296										
03	1922 X	1595	-0-	-327	-0-	1595 2	N	-0-		19
04	1830 X	1539	-0-	-291	-0-	1539 2	N	-0-		19
05	1736 X	1652	-0-	-84	-0-	1652 2	N	-0-		19
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2	N	-0-		19
07	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-		19
08	1643 X	1634	-0-	-9	-0-	1634 2	N	-0-		19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234										
03	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	2796 2	N	-0-		20
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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915										
03	2914 X	2256	-0-	-658	-0-	2256 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	265646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.11425 -	13812
M	O	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
03	6789 X	5085	-0-	-1704	-0-	5085	2		N	-0-		-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	266159	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	14405	PERF.11557 -	14006
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-		-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	266178	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.11407 -	13852
03	3007 X	3000	-0-	-7	-0-	3000	2		N	-0-		-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		29	RRCID ->	266179	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11458 -	13867
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-		-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	266206	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	14437	PERF.11613 -	14288
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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	1 8	-0-
06	2430 N	2287	-0-	-143	-0-	2286	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
08	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2		N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	266264	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10864 -	13354
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	118	1	2631 2	N	-0-		-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	107	1	2365 2	N	-0-		-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	101	1	2159 2	N	-0-		-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	110	1	2369 2	N	-0-		-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2322 2	N	-0-		-0-
*08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905 2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		37	RRCID ->	266304	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13988	PERF.11489 -	13852
03	2542 X	2335	-0-	-207	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	266309	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	13394	PERF.11045	- 13208	
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

03		4836 X	4403	-0-	-433	-0-	4403 2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		34	RRCID ->	266310	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	14046	PERF.12118	- 12821	
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-			2
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	266316	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11545	- 12968	
03		2697 N	2246	-0-	-451	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
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-

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	266471	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13340	- 18503	
03		6448 X	5736	-0-	-712	-0-	5736 2		N	-0-			-0-
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-

MARFA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269755	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13333	PERF.10526	- 13170	
03		558 N	362	-0-	-196	-0-	362 2		N	-0-			-0-
04		540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2		N	-0-			-0-
05		682 N	173	-0-	-509	-0-	173 2		N	-0-			-0-
06		360 N	184	-0-	-176	-0-	184 2		N	-0-			-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
*08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	274438	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	13498	PERF.14084	- 18703	
03		9765 X	9303	-0-	-462	-0-	9303 2		N	-0-			-0-
04		9390 X	6569	-0-	-2821	-0-	6569 2		N	-0-			-0-
05		9672 X	7143	-0-	-2529	-0-	7143 2		N	-0-			-0-
06		9360 X	7803	-0-	-1557	-0-	7803 2		N	-0-			-0-
07		9672 X	7364	-0-	-2308	-0-	7364 2		N	-0-			-0-
08		9300 X	7370	-0-	-1930	-0-	7370 2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11449	- 12849	
03		19530 X	14383	-0-	-5147	-0-	14383 2		N	-0-			-0-
04		18900 X	17952	-0-	-948	-0-	17952 2		N	-0-			-0-
05		18941 X	15238	-0-	-3703	-0-	15238 2		N	-0-			-0-
06		18330 X	17694	-0-	-636	-0-	17694 2		N	-0-			-0-
07		18941 X	13345	-0-	-5596	-0-	13345 2		N	-0-			-0-
08		18538 X	16968	-0-	-1570	-0-	16968 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		12276 X	11621	-0-	-655	-0-	11621 2	N	-0-			-0-
04		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155 2	N	-0-			-0-
05		13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529 2	N	-0-			-0-
06		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856 2	N	-0-			-0-
07		14632 X	13105	-0-	-1527	-0-	13105 2	N	-0-			-0-
08		14632 X	12069	-0-	-2563	-0-	12069 2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580												
03		8370 X	6619	-0-	-1751	-0-	6619 2	N	-0-			-0-
04		8100 X	6119	-0-	-1981	-0-	6119 2	N	-0-			-0-
05		8277 X	5797	-0-	-2480	-0-	5797 2	N	-0-			-0-
06		7620 X	5009	-0-	-2611	-0-	5009 2	N	-0-			-0-
07		7874 X	5352	-0-	-2522	-0-	5352 2	N	-0-			-0-
08		6634 X	4568	-0-	-2066	-0-	4568 2	N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373												
03		109120 X	87313	-0-	-21807	-0-	87313 2	N	-0-			-0-
04		105600 X	80416	-0-	-25184	-0-	80416 2	N	-0-			-0-
05		102548 X	79429	-0-	-23119	-0-	79429 2	N	-0-			-0-
06		92520 X	72970	-0-	-19550	-0-	72970 2	N	-0-			-0-
07		91822 X	71617	-0-	-20205	-0-	71617 2	N	-0-			-0-
*08		111274 X	111274	-0-	-0-	-0-	111274 2	N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445												
03		49941 X	33368	-0-	-16573	-0-	33368 2	N	-0-			-0-
04		43920 X	30362	-0-	-13558	-0-	30362 2	N	-0-			-0-
05		41478 X	29739	-0-	-11739	-0-	29739 2	N	-0-			-0-
06		36960 X	27241	-0-	-9719	-0-	27241 2	N	-0-			-0-
07		35557 X	26554	-0-	-9003	-0-	26554 2	N	-0-			-0-
08		33356 X	25197	-0-	-8159	-0-	25197 2	N	-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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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 #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// //CONT.//	30321 500 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 241572	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 12479	PERF. 8878	- 9328									
03		828 X	828	-0-	-0-	-0-	26	1	800	2	Y	2					12
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
06		810 X	721	-0-	-89	-0-	24	1	694	2	Y	3					17
07		1023 X	700	-0-	-323	-0-	3	9	678	2	Y	-0-					17
08		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	22	1			Y	NO RPT					17
		WELL #: 15		RRCID -> 242942	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 14314	PERF. 9075	- 9317									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 18		RRCID -> 243432	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. 9346	- 10006									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 20		RRCID -> 244631	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 14810	PERF. 9442	- 9462									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 11		RRCID -> 244655	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 8989	- 9207									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 245122	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. 9224	- 9310									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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.				945936								
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 121923	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 8260	- 8647			
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
03	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	1062 2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	762	-0-	-323	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
06	1050 N	80	-0-	-970	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	109	-0-	-976	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
08	775 N	680	-0-	-95	-0-	680 2		Y	-0-			-0-

SADLER				WELL #: 1	RRCID -> 123358	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 8250	- 8630			
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 127040	COMPL. DATE 11/03/2012	TOTAL DEPTH 9722	PERF. 8529	- 8921			
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 129511	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8579	- 8990			
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			40
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			40
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			40
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			40
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			40
*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 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			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 134931	COMPL. DATE 05/06/1990	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 9096	- 9106			
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 135153	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 9717	PERF. 8587	- 8921			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2	15	9	N	83
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	83
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	83
06		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	83
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	86
*08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2	24	9	N	108

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038													
03		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-
04		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-
05		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-
06		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-
07		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-
*08		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333													
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2			N	-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	169	2			N	-0-
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	2			N	-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	2			N	-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2			N	-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2			N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258													
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	2			N	-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	2			N	-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	-0-	115	2			N	-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2			N	-0-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	2			N	-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161													
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-
05		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-
06		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-
08		1612 N	270	-0-	-1342	-0-	-0-	270	2			N	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//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
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833		- 9453	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-			-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
07	868 N	808	-0-	-60	-0-	808 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	804	-0-	-343	-0-	804 2	N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	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
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

03	186 N	57	-0-	-129	-0-	57 2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 500 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 AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	179983	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9414 PERF. 8842 - 8915
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1	WELL #:	3	RRCID ->	190622	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1	WELL #:	6	RRCID ->	193740	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
		//CONT.//	945936					
		WELL #:	5	RRCID -> 194599	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 13625	PERF. 8766	- 9596
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	3	RRCID -> 194793	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 13210	PERF. 8831	- 9904
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID -> 194955	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 9028	- 9665
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
HALL, F. L.		WELL #:	9	RRCID -> 194958	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 12595	PERF. 8751	- 9718
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID -> 196023	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8776	- 10567
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID -> 196042	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 8851	- 10223
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
HALL, F. L.		WELL #:	6	RRCID -> 196043	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 8664	- 11967
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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										
HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 11	RRCID -> 197123	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8773	- 10148				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1	RRCID -> 198130	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 13204	PERF. 8915	- 10184				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	12	RRCID ->	198374	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8888 - 12587	
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	200040	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	9011 - 10160	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194								
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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 #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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														
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	11	RRCID ->	226504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	9035 - 10180	
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	9052 - 9892	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064								
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9056 - 10261						
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8612 - 8618						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785		
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8937 - 9557			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8946 - 9777			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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 #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700			
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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											
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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										
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 //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
WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SANDERS CREEK GAS UNIT		//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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659													
03	SWR 10	842	-0-	842	72642	840	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	SWR 10	568	-0-	568	73210	568	2			N	-0-		-0-
05	SWR 10	334	-0-	334	73544	333	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	SWR 10	466	-0-	466	74010	465	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	SWR 10	525	-0-	525	74535	524	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	SWR 10	493	-0-	493	75028	492	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													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-			20
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2	N	-0-			20
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2	N	-0-			20
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	108	2	N	-0-			20
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-			20
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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										
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	2480 X	1959	-0-	-521	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
05	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
*08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022				
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065				
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15 9	N	14	14 8	-0-
04	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2		N	-0-		-0-
05	1147 N	376	-0-	-771	-0-	362	2	14 9	N	13	13 8	-0-
06	1410 N	595	-0-	-815	-0-	573	2	22 9	N	20	20 8	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7 9	N	6	6 8	-0-
08	372 N	83	-0-	-289	-0-	81	2	2 9	N	2	2 8	-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)		30323 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
STONE, W. O.		WELL #:	1	RRCID ->	108959	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12219 - 12334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT)		30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201										
HUFFMAN, EVA		WELL #:	1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF. 8682 - 8850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			15
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			15
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			15
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			15
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			15
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HUFFMAN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8386 - 8392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEWIS "B"		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	4	RRCID ->	205907	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 - 9445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918								
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
LEWIS "B"			WELL #:	14	RRCID ->	223612	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	8789 - 8931
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRIZZLY			WELL #:	4	RRCID ->	232111	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	8779 - 8916
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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								
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788		
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		BLACK		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
						//CONT.//	881167								
						WELL #:	14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8626 - 8802
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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

XTO ENERGY INC.		SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8475 - 8539
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-		

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1						WELL #:	2AC	RRCID ->	149592	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 8684
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS 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

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 8873		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724						
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6	6	8		-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	N	4	4	8		-0-
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1215	2	3	9	N	3	3	8		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 #:	11	RRCID ->	226505	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	8750 - 8840		
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8615 - 8683		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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								
		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851								
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	17	-0-	17	17	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-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	16	RRCID ->	230638	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	8535 - 8622	
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	231791	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	8489 - 8630	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8674 - 8750	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920								
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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					
		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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 #: 17		RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	9	RRCID -> 248714	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8708	- 8872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
F. L. HALL		WELL #:	19	RRCID -> 250928	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8737	- 8832	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	8	RRCID -> 251039	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 13187	PERF. 8576	- 8755	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SADLER, CARL 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 8513		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 8638		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 8753		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 8643		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 8596		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862		
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			23
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
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8400		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 8443		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	O	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 #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559		-		8776		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672		-		8738
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SANDERS CREEK GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	69	-0-	69	8594	69	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	51	-0-	51	8645	51	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	55	-0-	55	8700	55	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	26	-0-	26	8726	26	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	39	-0-	39	8765	39	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	18	-0-	18	8783	18	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855		
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
03	SWR 10	752	-0-	752	33485	752	2	N	-0-			30
04	SWR 10	675	-0-	675	34160	675	2	N	-0-			30
05	SWR 10	676	-0-	676	34836	676	2	N	-0-			30
06	SWR 10	627	-0-	627	35463	627	2	N	-0-			30
07	SWR 10	623	-0-	623	36086	623	2	N	-0-			30
08	SWR 10	580	-0-	580	36666	580	2	N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 8404		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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						
		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715						
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 1		RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAZZINO, LEE UNIT		30445 075 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525		PERF.15470 - 16046								
03	9641 X	74	-0-	-9567	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361		PERF.15797 - 16004						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935														
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAUKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405												
THOMPSON, MILDRED			WELL #: 1		RRCID -> 099216			COMPL. DATE 01/12/1982			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576				
M	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

03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-			-0-
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	N	-0-			-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	N	-0-			-0-
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	2	N	-0-			-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	N	-0-			-0-
*08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-			-0-

EVERETT			WELL #: 1		RRCID -> 102006			COMPL. DATE 08/02/1982			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415				
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	2	N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	2	N	-0-			-0-
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	2	N	-0-			-0-
08		248 N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED			WELL #: 2R		RRCID -> 137925			COMPL. DATE 02/20/1991			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727				
03		403 N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	2	N	-0-			-0-
04		390 N	349	-0-	-41	-0-	21	1	328	2	N	-0-			-0-
05		403 N	355	-0-	-48	-0-	19	1	336	2	N	-0-			-0-
06		390 N	346	-0-	-44	-0-	20	1	326	2	N	-0-			-0-
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	21	1	333	2	N	-0-			-0-
*08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A"			WELL #: 1		RRCID -> 139002			COMPL. DATE 06/12/1991			TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926				
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	85	1	1612	2	N	-0-			-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1654	-0-	-144	-0-	91	1	1563	2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1211	-0-	-439	-0-	70	1	1141	2	N	-0-			-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	N	-0-			-0-
*08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	N	-0-			-0-

EVERETT			WELL #: 3		RRCID -> 139594			COMPL. DATE 09/19/1991			TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746				
03		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	106	1	1998	2	N	3	34	1	9
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
*08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	110	1	1847	2	N	-0-			10

THOMPSON, MILDRED			WELL #: 3		RRCID -> 140177			COMPL. DATE 11/05/1991			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034				
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	N	-0-			-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	N	-0-			-0-
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	76	1	1313	2	N	-0-			-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1255	2	N	-0-			-0-
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	N	-0-			-0-
*08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944				
M	O	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
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	124 1	2337 2	N	-0-	12 1		3
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						

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610				
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	86 1	1629 2	N	-0-	7 1		2
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

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967				
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	81 1	937 2	N	-0-			-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	74 1	672 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	391	-0-	-725	-0-	51 1	340 2	N	-0-			-0-
06	990 N	477	-0-	-513	-0-	56 1	421 2	N	-0-			-0-
07	775 N	608	-0-	-167	-0-	65 1	543 2	N	-0-			-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	61 1	498 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820				
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	76 1	855 2	N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	82 1	791 2	N	-0-			-0-
05	930 N	860	-0-	-70	-0-	77 1	783 2	N	-0-			-0-
06	900 N	817	-0-	-83	-0-	76 1	741 2	N	-0-			-0-
07	899 N	849	-0-	-50	-0-	80 1	769 2	N	-0-			-0-
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	76 1	757 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719				
03	1302 N	758	-0-	-544	-0-	68 1	690 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	68 1	575 2	Y	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	65 1	590 2	Y	-0-			-0-
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	64 1	542 2	Y	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	68 1	584 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	63 1	540 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	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							
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	18	1	337	2	N	-0-			-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	20	1	309	2	N	-0-			-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6805	-0-	3705	-0-	404	1	6401	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	8676	-0-	5576	-0-	9281	1	8190	2	N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276							
03	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	53	1	1002	2	N	-0-	9	1	3
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	N	-0-			3
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	2	N	-0-			3
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	2	N	-0-			3
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	89	1	1410	2	N	-0-			3
08	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	71	1	1196	2	N	-0-			3

TERRY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911							
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	2	N	-0-			72
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			72
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	642	2	N	-0-			72
06	1290	N	954	-0-	-336	-0-	22	1	932	2	N	-0-			72
07	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	23	1	1003	2	N	-0-			72
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	26	1	1047	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056							
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2215	-0-	-185	-0-	136	1	2079	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	125	1	2159	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	137	1	2236	2	N	-0-			-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	N	-0-			-0-
*08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	129	1	2176	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637	
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
03	1488 N	894	-0-	-594	-0-	19 1	875 2	N	-0-
04	2220 X	848	-0-	-1372	-0-	848 2		N	-0-
05	2294 X	939	-0-	-1355	-0-	20 1	919 2	N	-0-
06	2220 X	573	-0-	-1647	-0-	13 1	560 2	N	-0-
07	1364 X	574	-0-	-790	-0-	13 1	561 2	N	-0-
*08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	24 1	956 2	N	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683	
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	31 1	1447 2	N	-0-
04	840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2		N	-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	25 1	1158 2	N	-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	26 1	1109 2	N	-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	27 1	1148 2	N	-0-
08	930 N	889	-0-	-41	-0-	22 1	867 2	N	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576	
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	23 1	1042 2	N	-0-
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	931 2		N	-0-
05	1240 N	916	-0-	-324	-0-	19 1	897 2	N	-0-
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	20 1	865 2	N	-0-
07	961 N	859	-0-	-102	-0-	20 1	839 2	N	-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	23 1	925 2	N	-0-

TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802	
03	1612 N	36	-0-	-1576	-0-	32 1	4 2	N	57
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	210 1	1347 2	N	57
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	62 1	1405 2	N	57
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	64 1	1199 2	N	57
07	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	70 1	1463 2	N	57
08	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	66 1	1354 2	N	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564	
03	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	39 1	1801 2	N	-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	39 1	1833 2	N	-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	42 1	1755 2	N	-0-
07	1922 N	1470	-0-	-452	-0-	34 1	1436 2	N	-0-
08	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	36 1	1441 2	N	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770	
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	28 1	1309 2	N	-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-
05	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	24 1	1145 2	N	-0-
06	1260 N	846	-0-	-414	-0-	20 1	826 2	N	-0-
07	1302 N	572	-0-	-730	-0-	13 1	559 2	N	-0-
08	1178 N	188	-0-	-990	-0-	5 1	183 2	N	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11720 - 12250		
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		
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	117 1	2207 2	N	2	35 1	9	
04	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	128 1	1949 2	N	-0-	9		
05	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	115 1	1980 2	N	1	10		
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		

TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11642 - 12796		
03	1054 N	969	-0-	-85	-0-	21 1	948 2	N	-0-	-0-		
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	778 2	N		-0-	-0-		
05	899 N	855	-0-	-44	-0-	18 1	837 2	N	-0-	-0-		
06	930 N	809	-0-	-121	-0-	19 1	790 2	N	-0-	-0-		
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	20 1	868 2	N	-0-	-0-		
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	21 1	852 2	N	-0-	-0-		

BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11375 - 11385		
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	88 1	2573 2	N	-0-	-0-		
04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	210 1	1932 2	N	-0-	-0-		
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	72 1	1869 2	N	-0-	-0-		
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	68 1	1392 2	N	-0-	-0-		
07	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	75 1	1649 2	N	-0-	-0-		
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	63 1	1257 2	N	-0-	-0-		

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11620 - 11630		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	N	-0-	20		
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N		-0-	20		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N		-0-	20		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	N	-0-	20		
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2	N	-0-	20		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	N		-0-	-0-			

BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354 - 11359		
03	2449 X	1700	-0-	-749	-0-	67 1	1633 2	N	-0-	-0-		
04	2100 X	1588	-0-	-512	-0-	210 1	1378 2	N	-0-	-0-		
05	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	70 1	1784 2	N	-0-	-0-		
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	84 1	2054 2	N	-0-	-0-		
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	94 1	2462 2	N	-0-	-0-		
*08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	94 1	2487 2	N	-0-	-0-		

TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695 - 12843		
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	9 1	432 2	N	-0-	-0-		
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N		-0-	-0-		
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N		-0-	-0-		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	102 2	N	-0-	-0-		
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N		-0-	-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N		-0-	-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TERRY "D"				WELL #:	8	RRCID ->	196410	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11718 - 12877		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1581 N	1047	-0-	-534	-0-	22 1	1025 2	N	-0-				-0-
04		990 N	714	-0-	-276	-0-	714 2		N	-0-				-0-
05		1147 N	871	-0-	-276	-0-	18 1	853 2	N	-0-				-0-
06		1020 N	683	-0-	-337	-0-	16 1	667 2	N	-0-				-0-
07		744 N	558	-0-	-186	-0-	13 1	545 2	N	-0-				-0-
08		868 N	609	-0-	-259	-0-	15 1	594 2	N	-0-				-0-

REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196474	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11736 - 11746		
03		620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		N	-0-				17
04		690 N	373	-0-	-317	-0-	373 2		N	-0-				17
05		837 N	323	-0-	-514	-0-	323 2		N	-0-				17
06		540 N	259	-0-	-281	-0-	259 2		N	-0-				17
07		372 N	224	-0-	-148	-0-	224 2		N	-0-				17
08		310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	196908	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11456 - 11507		
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	56 1	2555 2	N	-0-				-0-
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-

TERRY "D"				WELL #:	9	RRCID ->	196988	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11772 - 11782		
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	69 1	1706 2	N	-0-				67
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	210 1	955 2	N	-0-				67
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	63 1	1471 2	N	-0-				67
06		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	58 1	965 2	N	-0-				67
07		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	58 1	951 2	N	-0-				67
*08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	66 1	1347 2	N	-0-				-0-

TERRY "D"				WELL #:	7	RRCID ->	197141	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11756 - 11766		
03		1178 N	441	-0-	-737	-0-	9 1	432 2	N	-0-	5 1			35
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	3 1			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-	2 1			30
08		1147 N	916	-0-	-231	-0-	22 1	894 2	N	-0-				30

GILLIAM UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	198034	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11616 - 12713		
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	32 1	1491 2	N	-0-				-0-
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-				-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	30 1	1268 2	N	-0-				-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30 1	1275 2	N	-0-				-0-
08		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	26 1	1039 2	N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	198092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11530 - 12610		
03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	48 1	2199 2	N	-0-				-0-
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-				-0-
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	34 1	1433 2	N	-0-				-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	35 1	1515 2	N	-0-				-0-
*08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	35 1	1394 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 #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693								
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					-0-
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-					-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	44	1	1877	2	N	-0-					-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1782	2	N	-0-					-0-
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485								
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1836	2	N	-0-					-0-
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-					-0-
06	1830 N	1268	-0-	-562	-0-	29	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1613	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	33	1	1314	2	N	-0-					-0-
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552								
03	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	23	1	1067	2	N	-0-	1	1			9
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					9
05	1209 N	951	-0-	-258	-0-	20	1	931	2	N	-0-					9
06	1050 N	917	-0-	-133	-0-	21	1	896	2	N	-0-					9
07	1023 N	911	-0-	-112	-0-	21	1	890	2	N	-0-					9
08	961 N	943	-0-	-18	-0-	23	1	920	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390								
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	49	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	33	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	N	-0-					-0-
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459								
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	33	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1328	-0-	-562	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	2	N	-0-					-0-
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1550	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 #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1395	N	915	-0-	-480	-0-	19 1	896	2	N	-0-				-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-				-0-
05	1240	N	986	-0-	-254	-0-	21 1	965	2	N	-0-				-0-
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	17 1	711	2	N	-0-				-0-
07	1209	N	816	-0-	-393	-0-	19 1	797	2	N	-0-				-0-
08	992	N	789	-0-	-203	-0-	19 1	770	2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574					
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	30 1	1379	2	N	-0-				17
04	3000	N	3097	-0-	97	-0-	3097 2			N	-0-				17
05	2478	N	2381	-0-	-97	-0-	50 1	2331	2	N	-0-				17
06	840	N	106	-0-	-734	-0-	2 1	104	2	N	-0-				17
07	868	X	164	-0-	-704	-0-	4 1	160	2	N	-0-				17
08	868	X	831	-0-	-37	-0-	20 1	811	2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822					
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	2 1	89	2	N	-0-				-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13 2			N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	1 1	23	2	N	-0-				-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23	2	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11384 - 11462					
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	64 1	2940	2	N	-0-				-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2			N	-0-				-0-
05	3100	N	3823	-0-	723	-0-	80 1	3743	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	4034	-0-	1034	-0-	93 1	3941	2	N	-0-				-0-
07	5597	X	3840	-0-	-1757	-0-	88 1	3752	2	N	-0-				-0-
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	88 1	3508	2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810					
03	1178	N	120	-0-	-1058	-0-	3 1	117	2	N	-0-				-0-
04	1320	N	121	-0-	-1199	-0-	121 2			N	-0-				-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12 1	567	2	N	-0-				-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6 1	242	2	N	-0-				-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6 1	268	2	N	-0-				-0-
08	589	N	259	-0-	-330	-0-	6 1	253	2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699					
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62 1	1392	2	N	-0-				-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	210 1	903	2	N	-0-				-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52 1	947	2	N	-0-				-0-
06	1410	N	539	-0-	-871	-0-	47 1	492	2	N	-0-				-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	64 1	1208	2	N	-0-				-0-
08	992	N	578	-0-	-414	-0-	45 1	533	2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	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														
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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				
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-					156
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	30	1	2610	2	N	-0-					156
05	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	31	1	2520	2	N	-0-					156
06	3030 X	2609	-0-	-421	-0-	30	1	2579	2	N	-0-					156
07	3131 X	2709	-0-	-422	-0-	31	1	2678	2	N	-0-					156
08	3131 X	2239	-0-	-892	-0-	31	1	2208	2	N	-0-					-0-

REED UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850				
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

REED UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720				
03	2077 N	914	-0-	-1163	-0-	31	1	883	2	N	-0-					64
04	1650 N	1468	-0-	-182	-0-	30	1	1438	2	N	-0-					64
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	2	N	-0-					64
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1438	2	N	-0-					64
07	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	31	1	1424	2	N	-0-					64
08	1519 N	1065	-0-	-454	-0-	31	1	1034	2	N	-0-					-0-

REED UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133				
03	3100 X	2073	-0-	-1027	-0-	31	1	2033	2	N	8	5	1			23
04	3000 X	1983	-0-	-1017	-0-	30	1	1953	2	N	-0-					23
05	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	31	1	1745	2	N	-0-					23
06	2010 X	1733	-0-	-277	-0-	30	1	1703	2	N	-0-					23
07	2077 X	999	-0-	-1078	-0-	31	1	968	2	N	-0-					23
*08	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	31	1	2413	2	N	-0-					-0-

REED UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140				
03	1209 N	774	-0-	-435	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
REED UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663	- 12979
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	
03		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	31 1	2574 2	N	-0-		34
04		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	30 1	3927 2	N	-0-		34
05		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	31 1	4196 2	N	-0-		34
06		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	30 1	5119 2	N	141	173 1	2
							155 9					
07		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	31 1	3687 2	N	-0-		2
*08		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	31 1	4834 2	N	-0-		2

REED UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868	- 12164
03		992 N	876	-0-	-116	-0-	876 2		N	-0-		23
04		960 N	933	-0-	-27	-0-	933 2		N	-0-		23
05		992 N	653	-0-	-339	-0-	653 2		N	-0-		23
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		23
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		23
*08		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-

REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433	- 13133
03		1085 N	361	-0-	-724	-0-	361 2		N	-0-		-0-
04		570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2		N	-0-		-0-
05		1085 N	707	-0-	-378	-0-	707 2		N	-0-		-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
08		713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420	- 11574
03		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	33 1	1502 2	N	-0-		-0-
04		1320 X	699	-0-	-621	-0-	699 2		N	-0-		-0-
05		1364 X	1349	-0-	-15	-0-	28 1	1321 2	N	-0-		-0-
06		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	41 1	1750 2	N	-0-		-0-
07		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	37 1	1595 2	N	-0-		-0-
*08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	40 1	1606 2	N	-0-		-0-

BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11418	- 11494
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	38 1	1747 2	N	-0-		-0-
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	24 1	1104 2	N	-0-		-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	25 1	1040 2	N	-0-		-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	25 1	1084 2	N	-0-		-0-
*08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	26 1	1032 2	N	-0-		-0-

H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11002	- 11561
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		17
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-		17
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		17
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-		17
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		17
*08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667		PERF.12158 - 14454				
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
03	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	549	1	9794	2	N	-0-			-0-
04	8970 X	6578	-0-	-2392	-0-	432	1	6146	2	N	-0-			-0-
05	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	547	1	8886	2	N	-0-			-0-
06	10020 X	9207	-0-	-813	-0-	562	1	8645	2	N	-0-			-0-
07	10354 X	8887	-0-	-1467	-0-	556	1	8331	2	N	-0-			-0-
08	10354 X	6544	-0-	-3810	-0-	396	1	6148	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11467 - 11565				
03	682 N	318	-0-	-364	-0-	7	1	307	2	N	4	5	1	19
						4	9							
04	660 N	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-	3	1	16
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	788	2	N	1			17
						1	9							
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	N	-0-			17
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	2	1	15
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	N	-0-			15

REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11368 - 12990				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.12102 - 14931				
03	9579 X	9237	-0-	-342	-0-	459	1	8672	2	N	96	91	1	33
						106	9							
04	9030 X	6685	-0-	-2345	-0-	411	1	6274	2	N	-0-			33
05	8556 X	8050	-0-	-506	-0-	441	1	7609	2	N	-0-			33
06	8940 X	8024	-0-	-916	-0-	465	1	7559	2	N	-0-			33
07	9238 X	7773	-0-	-1465	-0-	461	1	7312	2	N	-0-			33
08	9238 X	6707	-0-	-2531	-0-	376	1	6331	2	N	-0-			33

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997		PERF.11960 - 13645				
03	4433 X	4366	-0-	-67	-0-	219	1	4147	2	N	-0-			41
04	4290 X	4142	-0-	-148	-0-	254	1	3888	2	N	-0-			41
05	4278 X	4110	-0-	-168	-0-	225	1	3885	2	N	-0-			41
06	4230 X	3726	-0-	-504	-0-	216	1	3510	2	N	-0-			41
07	4371 X	3955	-0-	-416	-0-	235	1	3720	2	N	-0-			41
08	4371 X	3694	-0-	-677	-0-	207	1	3487	2	N	-0-			41

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840				
03	8370 X	8279	-0-	-91	-0-	444	1	7799	2	N	33	66	1	23
						36	9							
04	8100 X	6295	-0-	-1805	-0-	415	1	5880	2	N	-0-			23
05	8370 X	7967	-0-	-403	-0-	466	1	7501	2	N	-0-			23
06	8010 X	4655	-0-	-3355	-0-	298	1	4357	2	N	-0-			23
07	8277 X	3069	-0-	-5208	-0-	211	1	2858	2	N	-0-			23
08	8277 X	7338	-0-	-939	-0-	440	1	6898	2	N	-0-			23

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	259 1	4896 2	N	-0-		-0-
04	5220 X	4724	-0-	-496	-0-	290 1	4434 2	N	-0-		-0-
05	5394 X	5236	-0-	-158	-0-	287 1	4949 2	N	-0-		-0-
06	5070 X	4934	-0-	-136	-0-	286 1	4648 2	N	-0-		-0-
07	5239 X	4520	-0-	-719	-0-	268 1	4252 2	N	-0-		-0-
08	5239 X	4656	-0-	-583	-0-	261 1	4395 2	N	-0-		-0-

 MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

03	4371 X	4280	-0-	-91	-0-	215 1	4065 2	Y	-0-		-0-
04	4230 X	2890	-0-	-1340	-0-	177 1	2713 2	Y	-0-		-0-
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	264 1	4549 2	Y	-0-		-0-
06	4230 X	3808	-0-	-422	-0-	221 1	3587 2	Y	-0-		-0-
07	4278 X	3510	-0-	-768	-0-	208 1	3302 2	Y	-0-		-0-
*08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	329 1	5552 2	Y	-0-		-0-

 MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

03	3844 X	3621	-0-	-223	-0-	182 1	3439 2	Y	-0-		-0-
04	3630 X	3358	-0-	-272	-0-	206 1	3152 2	Y	-0-		-0-
05	3751 X	3524	-0-	-227	-0-	193 1	3331 2	Y	-0-		-0-
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	204 1	3311 2	Y	-0-		-0-
07	3627 X	3569	-0-	-58	-0-	212 1	3357 2	Y	-0-		-0-
*08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	189 1	3191 2	Y	-0-		-0-

 MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

03	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	167 1	2560 2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2457	-0-	-213	-0-	179 1	2278 2	N	-0-		-0-
05	2759 X	2423	-0-	-336	-0-	162 1	2261 2	N	-0-		-0-
06	2640 X	2412	-0-	-228	-0-	168 1	2244 2	N	-0-		-0-
07	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	179 1	2352 2	N	-0-		-0-
08	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	162 1	2211 2	N	-0-		-0-

 MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

03	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	507 1	8993 2	N	128	188 1	121
						141 9					
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

 MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	117 1	2217 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626			
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
03	6696 X	6371	-0-	-325	-0-	293	1	5647	2	N	392	222
						431	9					
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					
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720			
03	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	174	1	3286	2	Y	1	3
						1	9					
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
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814			
03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	153	1	2890	2	Y	-0-	-0-
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-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124			
03	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	449	1	8045	2	N	-0-	-0-
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-
L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011			TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686			
03	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	183	1	3524	2	N	-0-	-0-
04	3810 X	3734	-0-	-76	-0-	184	1	3550	2	N	-0-	-0-
05	3813 X	3544	-0-	-269	-0-	179	1	3365	2	N	-0-	-0-
06	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	170	1	3298	2	N	-0-	-0-
07	3844 X	3016	-0-	-828	-0-	145	1	2871	2	N	-0-	-0-
08	3844 X	3084	-0-	-760	-0-	145	1	2939	2	N	-0-	-0-
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 263117		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022			
03	7347 X	5711	-0-	-1636	-0-	282	1	5429	2	N	-0-	-0-
04	7110 X	3704	-0-	-3406	-0-	183	1	3521	2	N	-0-	-0-
05	7347 X	3261	-0-	-4086	-0-	165	1	3096	2	N	-0-	-0-
06	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	414	1	8046	2	N	-0-	-0-
07	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	472	1	9370	2	N	-0-	-0-
*08	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	401	1	8128	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10760 - 14360						
M	O	GAS	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
03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	4079	2	Y	12				46
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3952	2	Y	1	24	1		23
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	4231	2	Y	-0-				23
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4215	2	Y	-0-	15	1		8
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	4428	2	Y	-0-				8
*08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	4553	2	Y	-0-				8
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11480 - 12614						
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-				-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-				-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	2	N	-0-				-0-
06	1380 N	1114	-0-	-266	-0-	-0-	26	1	1088	2	N	-0-				-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1156	2	N	-0-				-0-
08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	-0-	28	1	1107	2	N	-0-				-0-
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #: 1HA		RRCID -> 284175		COMPL. DATE 10/26/2017		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10582 - 15902						
03	40765 X	37903	-0-	-2862	-0-	-0-	1983	1	35798	2	N	111	55	1		378
04	39450 X	36413	-0-	-3037	-0-	-0-	1906	1	34391	2	N	105	167	1		316
05	40765 X	37952	-0-	-2813	-0-	-0-	1993	1	35083	2	N	796	256	1		856
06	38220 X	34360	-0-	-3860	-0-	-0-	1765	1	31959	2	N	578	707	1		727
07	39463 X	35380	-0-	-4083	-0-	-0-	1783	1	32928	2	N	608	451	1		884
08	37944 X	34429	-0-	-3515	-0-	-0-	1713	1	32180	2	N	487	357	1		1014
NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #: 1HA		RRCID -> 284368		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 11223		PERF.12580 - 18184						
03	31527 X	28116	-0-	-3411	-0-	-0-	1388	1	26728	2	N	-0-				-0-
04	29700 X	27122	-0-	-2578	-0-	-0-	1338	1	25784	2	N	-0-				-0-
05	29791 X	27975	-0-	-1816	-0-	-0-	1414	1	26561	2	N	-0-				-0-
06	27930 X	26262	-0-	-1668	-0-	-0-	1285	1	24977	2	N	-0-				-0-
07	28272 X	26664	-0-	-1608	-0-	-0-	1279	1	25385	2	N	-0-				-0-
08	28117 X	26178	-0-	-1939	-0-	-0-	1231	1	24947	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														
03	992 N	940	-0-	-52	-0-	-0-	940	3			Y	-0-				-0-
04	1020 N	897	-0-	-123	-0-	-0-	897	3			Y	-0-				-0-
05	1054 N	868	-0-	-186	-0-	-0-	868	3			Y	-0-				-0-
06	900 N	841	-0-	-59	-0-	-0-	841	3			Y	-0-				-0-
07	930 N	918	-0-	-12	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-				-0-
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	913	2	Y	-0-				-0-
SHELLEY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833						
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	-0-	744	3			Y	-0-				-0-
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	-0-	601	3			Y	-0-				-0-
05	713 N	492	-0-	-221	-0-	-0-	492	3			Y	-0-				-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-				-0-
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-				-0-
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
SHELLEY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 187696		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
03		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-		-0-	
04		2280 X	2231	-0-	-49	-0-	2231	3			Y	-0-		-0-	
05		2356 X	2087	-0-	-269	-0-	2087	3			Y	-0-		-0-	
06		2400 X	2177	-0-	-223	-0-	2177	3			Y	-0-		-0-	
07		2480 X	2326	-0-	-154	-0-	135	1	2191	2	Y	-0-		-0-	
*08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	114	1	2017	2	Y	-0-		-0-	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391					
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		115	
04		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-		115	
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		115	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		115	
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		115	
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		115	

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	

HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		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					
03		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		115	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		115	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-		115	
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-		115	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		115	
*08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		115	

STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
VICKERY A		WELL #:		1		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098					
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-		160	
04		1170 N	981	-0-	-189	-0-	981	2			N	-0-		160	
05		1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-		160	
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		160	
07		1023 N	812	-0-	-211	-0-	812	2			N	-0-		160	
08		992 N	535	-0-	-457	-0-	535	2			N	-0-		160	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082											
WATSON		WELL #: 3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9866 - 11155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			28
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			28
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			28
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	13			41

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10244 - 11053			
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	60
04	1620 N	1319	-0-	-301	-0-	-0-	1319	2			N	-0-	60
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-	60
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	60
07	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	-0-	1062	2			N	-0-	60
08	1519 N	1014	-0-	-505	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1	60

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10158 - 11202			
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	50
04	990 N	718	-0-	-272	-0-	-0-	718	2			N	-0-	50
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	50
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	50
*07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-	50
08	1147 N	949	-0-	-198	-0-	-0-	949	2			N	-0-	50

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10157 - 10878			
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	25
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	25
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	25
06	570 N	235	-0-	-335	-0-	-0-	235	2			N	-0-	25
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	25
*08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	2	1	9	N	1	25

WATSON		WELL #: 4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10835 - 11167			
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-	-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-	-0-
05	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	-0-	2133	2			N	-0-	-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-	-0-
07	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	-0-	2109	2			N	-0-	-0-
08	2139 N	1308	-0-	-831	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390			
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2											
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	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 #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11080 - 11465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2		Y	-0-		-0-
07	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
08	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184		
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-		-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-		-0-
06	2160 N	1932	-0-	-228	-0-	1932	2		N	-0-		-0-
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-		-0-
*08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF.10374 - 11445		
03	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF.10032 - 10366		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.10070 - 11139		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10983 - 11155		
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-		-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		Y	-0-		-0-
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2		Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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 #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11350 - 11450					
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11440					
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-				1
04	3000 N	3337	-0-	337	-0-	337	2			Y	-0-				1
05	3100 N	3292	-0-	192	-0-	529	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

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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					
03	3100 N	3319	-0-	219	-0-	2352	2			N	-0-				10
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

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11317 - 11696					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
DOSS GU	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-	-0-
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-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
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-
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4494	2	1 9	Y	1 8
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		Y	-0-
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		Y	-0-
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-
08	4123 X	3206	-0-	-917	-0-	3206	2		Y	-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-	1
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
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	Y	-0-	-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	Y	-0-	-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	Y	-0-	-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	Y	-0-	-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	Y	-0-	-0-
08	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M	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
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-				5
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			Y	-0-				5
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-				5
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-				5
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-				5
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-				5

 DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-				1
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-				1
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-				1
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-				1
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-				1
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			Y	-0-				1

 SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-				-0-
04	1530 N	1010	-0-	-520	-0-	1010	2			Y	-0-				-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-				-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-				-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-				-0-
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-				-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

03	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
08	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2			Y	-0-				-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-				2
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-				2
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-				2
06	660 N	560	-0-	-100	-0-	560	2			Y	-0-				2
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-				2
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-				2

 RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	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		
03	2945 N	2882	-0-	-63	-0-	2882	2	Y	-0-	7
04	2820 N	2470	-0-	-350	-0-	2470	2	Y	-0-	7
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	Y	-0-	7
06	2790 N	2502	-0-	-288	-0-	2502	2	Y	-0-	7
07	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2438	2	Y	-0-	7
*08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	Y	-0-	7
SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468		
03	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2	Y	-0-	1
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	Y	-0-	1
05	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	2	Y	-0-	1
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	Y	-0-	1
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	Y	-0-	1
08	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2	Y	-0-	1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668		
03	3100 N	3473	-0-	373	826	3473	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2962	-0-	-38	788	2962	2	Y	-0-	-0-
05	2380 X	1592	-0-	-788	-0-	1592	2	Y	-0-	-0-
06	690 X	431	-0-	-259	-0-	431	2	Y	-0-	-0-
07	713 X	537	-0-	-176	-0-	537	2	Y	-0-	-0-
08	3069 X	1126	-0-	-1943	-0-	1126	2	Y	-0-	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626		
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-	-0-
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3210	-0-	210	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-
DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	Y	-0-	6
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-	6
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	Y	-0-	6
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-	6
07	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2	Y	-0-	6
08	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2	Y	-0-	6
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	Y	-0-	-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	Y	-0-	-0-
05	2077 N	1842	-0-	-235	-0-	1842	2	Y	-0-	-0-
06	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	1677	2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2	Y	-0-	-0-
*08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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 #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456			
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	
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2224 2	2 9	Y	2	2 8	4
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-		4
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		Y	-0-		4
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		Y	-0-		4
07	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-		4
08	2139 X	909	-0-	-1230	-0-	909 2		Y	-0-		4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188			
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150			
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-	2	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-	2	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-	2	
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-	2	
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2	1 9	Y	1	3	
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-	3	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214			
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-	6	
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-	6	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-	6	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-	6	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-	6	
*08	992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2		Y	-0-	6	

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436			
03	3054 N	2988	-0-	-66	-0-	2987 2	1 9	Y	1	1 8	
04	3000 N	3019	-0-	19	-0-	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	

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736			
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		Y	-0-	1	
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	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687			
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-	-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100		
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
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-	1
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

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638		
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-	1
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

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-	-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-	-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-	-0-
04	1800 N	1628	-0-	-172	-0-	1628 2		Y	-0-	-0-
05	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725 2		Y	-0-	-0-
06	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678 2		Y	-0-	-0-
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611 2		Y	-0-	-0-
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050		
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-	42
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-	42
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y	-0-	42
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-	42
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 2		Y	-0-	42
08	1364 N	977	-0-	-387	-0-	977 2		Y	-0-	42

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692		
03	3906 X	2888	-0-	-1018	-0-	2888 2		Y	-0-	-0-
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		Y	-0-	-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		Y	-0-	-0-
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 2		Y	-0-	-0-
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2		Y	-0-	-0-
08	4495 X	3992	-0-	-503	-0-	3992 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	Y	-0-		-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	Y	-0-		-0-
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	Y	-0-		-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	Y	-0-		-0-
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	Y	-0-		-0-
*08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760			
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	Y	-0-		8
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	Y	-0-		8
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	Y	-0-		8
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-		8
07		1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412 2	Y	-0-		8
08		1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554 2	Y	-0-		8

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 08/07/2019		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292			
03		899 N	852	-0-	-47	-0-	852 2	Y	-0-		6
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	Y	-0-		6
05		899 N	743	-0-	-156	-0-	743 2	Y	-0-		6
06		810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2	Y	-0-		6
07		930 N	671	-0-	-259	-0-	671 2	Y	-0-		6
*08		744 N	556	-0-	-188	-0-	556 2	Y	-0-		6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606			
03		1798 N	924	-0-	-874	-0-	924 2	Y	-0-		-0-
04		2040 N	1982	-0-	-58	-0-	1982 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3466	-0-	366	366	3466 2	Y	-0-		-0-
06		2558 N	2192	-0-	-366	-0-	2192 2	Y	-0-		-0-
07		2046 N	1573	-0-	-473	-0-	1573 2	Y	-0-		-0-
08		2046 X	1507	-0-	-539	-0-	1507 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693			
03		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031 2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	Y	-0-		-0-
05		1147 N	948	-0-	-199	-0-	948 2	Y	-0-		-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	Y	-0-		-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	Y	-0-		-0-
*08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 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 #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960				
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
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2		Y	-0-			1
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-			1
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-			1
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-			1
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	514 2		Y	-0-			1
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	502 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986				
03	6293 X	3783	-0-	-2510	-0-	3783 2		Y	-0-			-0-
04	6090 X	3849	-0-	-2241	-0-	3849 2		Y	-0-			-0-
05	4681 X	3481	-0-	-1200	-0-	3481 2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	2862	-0-	-1218	-0-	2862 2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3624 2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	2912	-0-	-1056	-0-	2912 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096				
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-			2
04	450 N	349	-0-	-101	-0-	349 2		Y	-0-			2
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		Y	-0-			2
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 2		Y	-0-			2
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			2
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724				
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		Y	-0-			-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		Y	-0-			-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-			-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-			-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-			-0-
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		Y	-0-			6
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		Y	-0-			6
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-			6
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-			6
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732 2	1 9	Y	-1			7
08	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1785 2		Y	-0-			7

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917				
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		Y	-0-			1
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-			1
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-			1
06	2040 N	1812	-0-	-228	-0-	1812 2		Y	-0-			1
07	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	1414 2		Y	-0-			1
*08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090				
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y	-0-			-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		Y	-0-			-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		Y	-0-			-0-
*08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 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 #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-			1
04	480 N	270	-0-	-210	-0-	270	2			Y	-0-			1
05	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2			Y	-0-			1
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-			1
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-			1
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996				
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-			8
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			Y	-0-			8
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			Y	-0-			8
06	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2			Y	-0-			8
07	1457 N	961	-0-	-496	-0-	961	2			Y	-0-			8
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-			8

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930				
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978				
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539				
03	868 N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-			16
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-			16
05	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-			16
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			16
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-			16
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			16

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724				
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
08	1612 N	1356	-0-	-256	-0-	1356	2			N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906				
03	3100 N	4309	-0-	1209	1209	4309	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	4506	-0-	1506	2715	4506	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	4126	-0-	1026	3741	4126	2			Y	-0-			-0-
06	7185 X	3444	-0-	-3741	-0-	3444	2			Y	-0-			-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-			-0-
08	4650 X	2571	-0-	-2079	-0-	2571	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 #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014										TOTAL DEPTH 13038	PERF.11202 - 12786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-			-0-
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-			-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		Y	-0-			-0-
07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-			-0-
08		1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008										TOTAL DEPTH 13113	PERF.11278 - 12830		
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-			4
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-			4
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		Y	-0-			4
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		Y	-0-			4
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-			4
08		1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874 2		Y	-0-			4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008										TOTAL DEPTH 13085	PERF.11271 - 12952		
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y	-0-			1
04		1410 N	898	-0-	-512	-0-	898 2		Y	-0-			1
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-			1
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		Y	-0-			1
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		Y	-0-			1
08		1798 N	1474	-0-	-324	-0-	1474 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008										TOTAL DEPTH 13030	PERF.11235 - 11452		
03		527 N	383	-0-	-144	-0-	383 2		Y	-0-			1
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		Y	-0-			1
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			1
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			1
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			1
*08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-			1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11206 - 11403		
03		1612 N	1328	-0-	-284	-0-	1328 2		Y	-0-			-0-
04		1470 N	1265	-0-	-205	-0-	1265 2		Y	-0-			-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-			-0-
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-			-0-
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-			-0-
*08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008										TOTAL DEPTH 13245	PERF.11190 - 11437		
03		837 N	754	-0-	-83	-0-	754 2		Y	-0-			16
04		810 N	655	-0-	-155	-0-	655 2		Y	-0-			16
05		775 N	584	-0-	-191	-0-	584 2		Y	-0-			16
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-			16
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		Y	-0-			16
*08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-			16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009										TOTAL DEPTH 13007	PERF.11404 - 11450		
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-		-0-
04		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256 2		Y	-0-		-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		Y	-0-		-0-
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-		-0-
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-		-0-
*08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473												
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04		240 N	98	-0-	-142	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
05		217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
07		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
08		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236												
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		6
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		6
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		6
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y	-0-		6
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-		6
*08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528												
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		Y	-0-		31
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-		31
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-		31
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-		31
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-		31
*08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		Y	-0-		31

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462												
03		651 N	599	-0-	-52	-0-	592 2	7 9	Y	6		17
04		600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2		Y	-0-		17
05		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		Y	-0-		17
06		570 N	538	-0-	-32	-0-	530 2	8 9	Y	7		24
07		558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2		Y	-0-		24
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2		Y	-0-		24

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058												
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		Y	-0-		1
04		1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312 2		Y	-0-		1
05		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2		Y	-0-		1
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-		1
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		Y	-0-		1
*08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-		1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616												
03		930 N	819	-0-	-111	-0-	819 2		Y	-0-		4
04		930 N	778	-0-	-152	-0-	778 2		Y	-0-		4
05		961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2		Y	-0-		4
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-		4
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-		4
08		837 N	833	-0-	-4	-0-	833 2		Y	-0-		4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870				
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	
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		Y	-0-		1	
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-		1	
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-		1	
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-		1	
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-		1	
08	2573 N	2296	-0-	-277	-0-	2296	2		Y	-0-		1	

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520				
03	6007 X	3504	-0-	-2503	-0-	3491	2	13	9	Y	12	28	
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-	28	
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-	28	
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3019	2	8	9	Y	7	35	
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-	35	
08	2914 X	2401	-0-	-513	-0-	2401	2			Y	-0-	35	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651				
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	6	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	6	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	6	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	6	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	6	
*08	31 N	20	-0-	-11	-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	
03	1519 X	1167	-0-	-352	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-	9	
04	1470 X	827	-0-	-643	-0-	25	1	801	2	Y	1	10	
05	1519 X	551	-0-	-968	-0-	19	1	532	2	Y	-0-	5	
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT	5	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710				
03	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	242	1	5133	2	Y	5	33	
04	5250 X	2837	-0-	-2413	-0-	86	1	2749	2	Y	2	35	
05	5425 X	1046	-0-	-4379	-0-	36	1	1010	2	Y	-0-	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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT	18	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746							
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	289	1	6123	2	Y	2				51
04	6120 X	4918	-0-	-1202	-0-	149	1	4765	2	Y	4				55
05	6324 X	4218	-0-	-2106	-0-	145	1	4073	2	Y	-0-	27	1		28
06	6210 X	705	-0-	-5505	-0-	21	1	684	2	Y	-0-				28
07	6417 X	3547	-0-	-2870	-0-	117	1	3428	2	Y	2				30
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT				30
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745							
03	4030 X	2998	-0-	-1032	-0-	135	1	2862	2	Y	1				25
04	3900 X	2410	-0-	-1490	-0-	73	1	2335	2	Y	2				27
05	3999 X	2891	-0-	-1108	-0-	99	1	2792	2	Y	-0-	14	1		13
06	3870 X	3066	-0-	-804	-0-	93	1	2973	2	Y	-0-				13
07	3999 X	2797	-0-	-1202	-0-	92	1	2703	2	Y	2				15
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				15
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840							
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	Y	-0-				-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	1				1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				1
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910							
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-				7
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1547	2	Y	1				8
05	1023 N	935	-0-	-88	-0-	32	1	903	2	Y	-0-	4	1		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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				4
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810							
03	4929 X	3630	-0-	-1299	-0-	164	1	3465	2	Y	1				28
04	4770 X	3865	-0-	-905	-0-	117	1	3746	2	Y	2				30
05	4712 X	4195	-0-	-517	-0-	144	1	4051	2	Y	-0-	16	1		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
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1173	2	Y	2		19
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	9 1	12
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	5	8 1	9
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	67	1	1969	2	Y	3		12
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	3	9			Y	NO RPT		12

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200			
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	2		14
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	6 1	9
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	24	1	755	2	Y	2	6 1	5
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	890	2	Y	2		7
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	2	9			Y	NO RPT		7

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910			
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	3		28
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	13 1	17
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	66	1	2108	2	Y	7	12 1	12
07	1054 N	200	-0-	-854	-0-	8	9			Y	-0-		12
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	7	1	193	2	Y	NO RPT		12

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A			
03	3999 X	2795	-0-	-1204	-0-	126	1	2663	2	Y	5		50
04	3870 X	3082	-0-	-788	-0-	93	1	2988	2	Y	1		51
05	3968 X	3371	-0-	-597	-0-	116	1	3252	2	Y	3	23 1	31
06	3840 X	3620	-0-	-220	-0-	109	1	3499	2	Y	11	24 1	18
07	3968 X	3444	-0-	-524	-0-	113	1	3324	2	Y	6		24
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	7	9			Y	NO RPT		24

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A			
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-		1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-		1
05	403 N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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 #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880

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
03	1891 X	401	-0-	-1490	-0-	18	1	383	2	Y	-0-			6
04	720 X	641	-0-	-79	-0-	19	1	622	2	Y	-0-			6
05	217 X	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	Y	-0-	3	1	3
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			3
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	90	1	2648	2	Y	2			5
						2	9							
08	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			5

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	2	Y	1			18
						1	9							
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-	11	1	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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			10

 HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

03	5487 X	2848	-0-	-2639	-0-	128	1	2714	2	Y	5			48
						6	9							
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			24

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

03	1023 N	689	-0-	-334	-0-	31	1	658	2	Y	-0-			5
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-			5
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	2	Y	-0-	3	1	2
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	Y	-0-			2
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	23	1	671	2	Y	-0-			2
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			2

 HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

03	310 N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			2
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	8	1	245	2	Y	-0-			2
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	Y	1	1	1	2
						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	NO RPT	-0-	-558	-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 #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	3520	-0-	-541	-0-	158	1	3355	2	Y	6	51
04	3930 X	3726	-0-	-204	-0-	113	1	3612	2	Y	1	52
05	4402 X	3563	-0-	-839	-0-	122	1	3438	2	Y	3 25 1	30
06	4260 X	3668	-0-	-592	-0-	111	1	3545	2	Y	11 20 1	21
07	4402 X	3438	-0-	-964	-0-	113	1	3318	2	Y	6	27
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT	27
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	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				
03	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	147	1	3124	2	Y	1	17
04	3870 X	1235	-0-	-2635	-0-	37	1	1197	2	Y	1	18
05	3999 X	1203	-0-	-2796	-0-	41	1	1162	2	Y	-0- 10 1	8
06	3870 X	1954	-0-	-1916	-0-	59	1	1895	2	Y	-0-	8
07	3286 X	1624	-0-	-1662	-0-	53	1	1570	2	Y	1	9
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	9
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970				
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	28	1	598	2	Y	1	10
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	18	1	582	2	Y	-0-	10
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	Y	1 5 1	6
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	2 4 1	4
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	1	5
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	5
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000				
03	899 N	728	-0-	-171	-0-	33	1	694	2	Y	1	14
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	44	1	1413	2	Y	-0-	14
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	22	1	622	2	Y	1 6 1	9
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	973	2	Y	3 6 1	6
07	1519 N	1172	-0-	-347	-0-	39	1	1131	2	Y	2	8
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	78 1	1650 2	Y	3		27
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	32 1	1023 2	Y	-0-		27
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	51 1	1440 2	Y	1	12 1	16
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	65 1	2088 2	Y	6	11 1	11
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	55 1	1623 2	Y	3		14
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	3 9		Y	NO RPT		14

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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			
03	2294 X	195	-0-	-2099	-0-	9 1	186 2	Y	-0-		11
04	1260 X	332	-0-	-928	-0-	10 1	322 2	Y	-0-		11
05	899 X	649	-0-	-250	-0-	22 1	627 2	Y	-0-	6 1	5
06	870 X	248	-0-	-622	-0-	8 1	240 2	Y	-0-		5
07	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	46 1	1359 2	Y	1		6
08	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	1 9		Y	NO RPT		6

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930			
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32 1	672 2	Y	-0-		3
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	13 1	428 2	Y	-0-		3
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	16 1	457 2	Y	-0-	2 1	1
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19 1	603 2	Y	-0-		1
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	27 1	799 2	Y	1		2
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1 9		Y	NO RPT		2

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130			
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	61 1	1290 2	Y	2		14
04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	34 1	1094 2	Y	-0-		14
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	48 1	1363 2	Y	1	6 1	9
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	52 1	1660 2	Y	5	6 1	8
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44 1	1294 2	Y	2		10
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	2 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 #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017		
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
03	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	187 1	3965 2	Y	1	24
						1 9				
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	87 1	2785 2	Y	2	26
						2 9				
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	160 1	4504 2	Y	-0- 14 1	12
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	147 1	4690 2	Y	-0-	12
07	2666 X	2113	-0-	-553	-0-	70 1	2042 2	Y	1	13
						1 9				
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT	13
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970		
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	177 1	3759 2	Y	1	32
						1 9				
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	92 1	2947 2	Y	2	34
						2 9				
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	109 1	3063 2	Y	-0- 18 1	16
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	104 1	3338 2	Y	-0-	16
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	117 1	3447 2	Y	6	22
						7 9				
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT	22
HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040		
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-	3
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	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									
MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530			
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
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190			
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	3		19
						3	9				
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
						1	9				
06	1950 N	1543	-0-	-407	-0-	47	1	Y	5	7 1	9
						6	9				
07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	50	1	Y	2		11
						2	9				
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		11

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A			
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		17
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2	N	-0-		17
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		17
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		17
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		17
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		17

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220			
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	1		12
						1	9				
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		12
05	1085 N	776	-0-	-309	-0-	27	1	Y	1	6 1	7
						1	9				
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	24	1	Y	2	5 1	4
						2	9				
07	1085 N	921	-0-	-164	-0-	30	1	Y	2		6
						2	9				
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	195	1	4133	2	Y	8	44	
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-	7	9			Y	NO RPT		27

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020					
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-	5	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	-0-	5	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	Y	-0-	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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	2	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776					
03	2387 X	1992	-0-	-395	-0-	90	1	1901	2	Y	1	15	
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	
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-	1	9			Y	NO RPT	9	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238					
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	82	1	1732	2	Y	1	12	
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-	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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	1	9			Y	NO RPT	7	

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360					
03	4991 X	3734	-0-	-1257	-0-	168	1	3559	2	Y	6	49	
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-	43	1	1259	2	Y	2		20
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	2	9			Y	NO RPT		20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331								
FBPCS		WELL #:		2D	RRCID -> 170312	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4704	- 5055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 065954	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787	- 11976			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076372	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10753	- 11810			
03	2728 N	1491	-0-	-1237	-0-	1491 2	Y	-0-				-0-
04	2310 N	1150	-0-	-1160	-0-	1150 2	Y	-0-				-0-
05	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265 2	Y	-0-				-0-
06	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253 2	Y	-0-				-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	Y	-0-				-0-
08	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1033 2	Y	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083717	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11172	- 12847			
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-				-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122222	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10532	- 11650			
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2	N	-0-				-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-				-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-				-0-
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 2	N	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-				-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-				-0-
REED "R"		WELL #:		1	RRCID -> 140719	COMPL. DATE 07/06/2011	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11274	- 11495			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1	RRCID ->	144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11346 - 11484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2	Y	-0-		-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2	Y	-0-		-0-
07		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2	Y	-0-		-0-
08		1209 N	959	-0-	-250	-0-	959	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
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146834	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	8364 - 11684
03		2542 N	1548	-0-	-994	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
04		2310 N	2240	-0-	-70	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
05		2852 N	2264	-0-	-588	-0-	2264	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	6032	-0-	3032	-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-	14178	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	147373	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10521 - 12848
03		2263 N	1991	-0-	-272	-0-	1991	2	Y	-0-		-0-
04		2130 N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2	Y	-0-		-0-
05		1705 N	1286	-0-	-419	-0-	1286	2	Y	-0-		-0-
06		1920 N	1493	-0-	-427	-0-	1493	2	Y	-0-		-0-
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	Y	-0-		-0-
*08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-		-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		-0-
*08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	148703	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8356 - 11509
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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
03		1240 X	1017	-0-	-223	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
04		1200 X	1115	-0-	-85	-0-	1115	2	N	-0-		-0-
05		1178 X	1153	-0-	-25	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
06		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
07		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
08		1147 X	928	-0-	-219	-0-	928	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 #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700			
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
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032			
03	2201 N	1833	-0-	-368	-0-	1833 2		Y	-0-	-0-	
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		Y	-0-	-0-	
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		Y	-0-	-0-	
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		Y	-0-	-0-	
07	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156 2		Y	-0-	-0-	
08	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275 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			
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-	-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-	
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596			
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-	-0-	
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-	-0-	
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-	-0-	
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	-0-	
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-	-0-	
*08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 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			
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2		N	-0-	-0-	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-	
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2		N	-0-	-0-	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	-0-	
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2		N	-0-	-0-	
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 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 #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700		
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
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		-0-	
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-	
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		-0-	
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		-0-	
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376				
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-		-0-	
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572				
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	2	N	-0-		-0-	
04	780 N	648	-0-	-132	-0-	648	2	N	-0-		-0-	
05	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		-0-	
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		-0-	
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-	

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585				
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-		-0-	
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	N	-0-		-0-	
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-		-0-	
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-		-0-	
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-		-0-	
*08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396				
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2	N	-0-		-0-	
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2	N	-0-		-0-	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-	
07	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	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 #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574		
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			-0-
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560		
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710		
03	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			-0-
04	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	1572	2			-0-
05	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			-0-
06	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2			-0-
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			-0-
*08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726								
03	4619 X	4087	-0-	-532	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596								
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736								
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	630 N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	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 #:		4	RRCID ->	163435	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	11827	PERF.	8270 - 11660
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
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2	N	-0-			-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-			-0-
08		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163436	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8174 - 10631
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163437	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	11704 - 11902
03		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-			-0-
08		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2	N	-0-			-0-

WIEBOLT		WELL #:		2	RRCID ->	172501	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.	12053 - 12330
03		3100 N	4028	-0-	928	928	4028 2	Y	-0-			3
04		3000 N	2894	-0-	-106	822	2883 2	Y	10	11 9		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

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174512	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11106 - 12128
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2	N	-0-			-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
07		1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210 2	N	-0-			-0-
*08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		11	RRCID ->	176334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	10928 - 12870
03		2263 N	1875	-0-	-388	-0-	1875 2	Y	-0-			-0-
04		2130 N	1698	-0-	-432	-0-	1698 2	Y	-0-			-0-
05		1953 N	1761	-0-	-192	-0-	1761 2	Y	-0-			-0-
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1456	-0-	-311	-0-	1456 2	Y	-0-			-0-
*08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	177038	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10744 - 12870
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	Y	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	Y	-0-			-0-
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	352	-0-	-248	-0-	352 2	Y	-0-			-0-
07		744 N	436	-0-	-308	-0-	436 2	Y	-0-			-0-
08		868 N	365	-0-	-503	-0-	365 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 #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805		
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
03	4588 X	1556	-0-	-3032	-0-	1556	2			-0-
04	3990 X	1340	-0-	-2650	-0-	1340	2			-0-
05	4061 X	1565	-0-	-2496	-0-	1565	2			-0-
06	3210 X	1269	-0-	-1941	-0-	1269	2			-0-
07	2294 X	1440	-0-	-854	-0-	1440	2			-0-
08	1550 X	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	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		
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2	Y	-0-	-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	Y	-0-	-0-
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	Y	-0-	-0-
06	3660 X	3448	-0-	-212	-0-	3448	2	Y	-0-	-0-
07	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3679	2	Y	-0-	-0-
*08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
03	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2	Y	-0-	-0-
04	2100 N	1715	-0-	-385	-0-	1715	2	Y	-0-	-0-
05	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	1630	2	Y	-0-	-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	Y	-0-	-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	Y	-0-	-0-
*08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848		
03	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2	Y	-0-	-0-
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2	Y	-0-	-0-
06	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2	Y	-0-	-0-
07	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	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 #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028		
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
03	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	1025 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1154 2	Y	-0-		-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	Y	-0-		-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	Y	-0-		-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	Y	-0-		-0-
*08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908		
03	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	1039 2	Y	-0-		-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-		-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	Y	-0-		-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	Y	-0-		-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-		-0-
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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		
03	1612 X	156	-0-	-1456	-0-	156 2	Y	-0-		-0-
04	450 X	89	-0-	-361	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
05	217 X	41	-0-	-176	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
06	180 X	50	-0-	-130	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756		
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	Y	-0-		-0-
04	1950 X	1545	-0-	-405	-0-	1545 2	Y	-0-		-0-
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	Y	-0-		-0-
06	2970 X	2146	-0-	-824	-0-	2146 2	Y	-0-		-0-
07	3069 X	1803	-0-	-1266	-0-	1803 2	Y	-0-		-0-
08	3069 X	2894	-0-	-175	-0-	2894 2	Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977		
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871		
03	2232 N	1695	-0-	-537	-0-	1695 2	Y	-0-		-0-
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	Y	-0-		-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	Y	-0-		-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	Y	-0-		-0-
07	2604 N	2243	-0-	-361	-0-	2243 2	Y	-0-		-0-
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 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 #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828	
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
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259 2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229 2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248 2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	Y	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	4514	-0-	1414	-0-	1414 2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912	
03	2666 N	2406	-0-	-260	-0-	2406 2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	1964	-0-	-346	-0-	1964 2	Y	-0-			-0-
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2304 2	Y	-0-			-0-
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	Y	-0-			-0-
08	2635 N	2265	-0-	-370	-0-	2265 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827	
03	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 2	Y	-0-			-0-
04	990 N	726	-0-	-264	-0-	726 2	Y	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	Y	-0-			-0-
06	930 N	660	-0-	-270	-0-	660 2	Y	-0-			-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	Y	-0-			-0-
*08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916	
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	Y	-0-			-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	Y	-0-			-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	Y	-0-			-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	Y	-0-			-0-
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	Y	-0-			-0-
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825	
03	3410 X	2654	-0-	-756	-0-	2654 2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	2827	-0-	-263	-0-	2827 2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	1893	-0-	-1300	-0-	1893 2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	1943 2	Y	-0-			-0-
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2	Y	-0-			-0-
*08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795	
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	Y	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118 2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141 2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 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 #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792	
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
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	441 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	416	-0-	-214	-0-	416 2	Y	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	Y	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	Y	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-			-0-
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786	
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	Y	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-			-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 2	Y	-0-			-0-
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	308 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	322	-0-	-128	-0-	322 2	Y	-0-			-0-
05	558 N	392	-0-	-166	-0-	392 2	Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	206	-0-	-197	-0-	206 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 12841	
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1375	-0-	-185	-0-	1375 2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	883	-0-	-636	-0-	883 2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	206	-0-	-1234	-0-	206 2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	204	-0-	-1222	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	26	-0-	-842	-0-	26 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8555 - 12836	
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3254	-0-	254	254	3254 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	4230	-0-	1130	1384	4230 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3663	-0-	663	2047	3663 2	Y	-0-			-0-
07	5347 X	3300	-0-	-2047	-0-	3300 2	Y	-0-			-0-
08	2418 X	1015	-0-	-1403	-0-	1015 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10728 - 12748	
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483 2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510 2	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	1444 2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498 2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914		PERF.10510 - 12776	
03	3410 X	2768	-0-	-642	-0-	2768 2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	2523	-0-	-777	-0-	2523 2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2559	-0-	-851	-0-	2559 2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2346	-0-	-864	-0-	2346 2	Y	-0-			-0-
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2	Y	-0-			-0-
*08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 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 #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
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
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	Y	-0-		-0-
04	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	Y	-0-		-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	Y	-0-		-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	Y	-0-		-0-
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3339	-0-	239	239	3339 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765		
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	126	-0-	-153	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	102	-0-	-168	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838		
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	Y	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	384	-0-	-96	-0-	384 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751		
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	Y	-0-		-0-
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	Y	-0-		-0-
05	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3196	-0-	196	-0-	3196 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3782	-0-	682	-0-	3782 2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3156	-0-	56	-0-	3156 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785		
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	Y	-0-		-0-
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	Y	-0-		-0-
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	Y	-0-		-0-
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	Y	-0-		-0-
07	2635 N	2173	-0-	-462	-0-	2173 2	Y	-0-		-0-
08	2759 N	2562	-0-	-197	-0-	2562 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812		
03	899 N	496	-0-	-403	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	Y	-0-		-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-		-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	Y	-0-		-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911		
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	Y	-0-		-0-
04	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1904 2	Y	-0-		-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	Y	-0-		-0-
06	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	1814 2	Y	-0-		-0-
07	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1754 2	Y	-0-		-0-
*08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 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 #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907												
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	PROD	BALANCE

03		3007 X	2864	-0-	-143	-0-	2864	2		Y	-0-	-0-
04		2910 X	2720	-0-	-190	-0-	2720	2		Y	-0-	-0-
05		2852 X	2632	-0-	-220	-0-	2632	2		Y	-0-	-0-
06		2760 X	2591	-0-	-169	-0-	2591	2		Y	-0-	-0-
07		2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2752	2		Y	-0-	-0-
08		2852 X	2735	-0-	-117	-0-	2735	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805												
03		2542 X	2168	-0-	-374	-0-	2168	2		Y	-0-	-0-
04		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-	-0-
05		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-	-0-
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-	-0-
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-	-0-
*08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886												
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-	-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-	-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-	-0-
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-	-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-	-0-
*08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810												
03		3968 X	3489	-0-	-479	-0-	3489	2		Y	-0-	-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920												
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-	-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820												
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-	-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753												
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792			
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2790 X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2852 X	2614	-0-	-238	-0-	2614	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2760 X	2542	-0-	-218	-0-	2542	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	2599	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2	Y	-0-	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881			
03	1736 X	1353	-0-	-383	-0-	1353	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1680 X	1565	-0-	-115	-0-	1565	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1612 X	1365	-0-	-247	-0-	1365	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1891 X	1886	-0-	-5	-0-	1886	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766			
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1680 X	1584	-0-	-96	-0-	1584	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	1545	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1800 X	1507	-0-	-293	-0-	1507	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	1859	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743			
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839			
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838			
03	1860 N	1053	-0-	-807	-0-	1053	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	873	-0-	-147	-0-	873	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935			
03	4123 X	3856	-0-	-267	-0-	3856	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	3751	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2	Y	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888														
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	
03		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107 2			Y	-0-			-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			Y	-0-			-0-
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2			Y	-0-			-0-
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2			Y	-0-			-0-
07		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202 2			Y	-0-			-0-
08		1426 N	1204	-0-	-222	-0-	1204 2			Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976														
03		2325 N	1170	-0-	-1155	-0-	1170 2			Y	-0-			-0-
04		2670 N	937	-0-	-1733	-0-	937 2			Y	-0-			-0-
05		1209 N	908	-0-	-301	-0-	908 2			Y	-0-			-0-
06		1140 N	670	-0-	-470	-0-	670 2			Y	-0-			-0-
07		961 N	658	-0-	-303	-0-	658 2			Y	-0-			-0-
*08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010														
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			-0-
04		630 N	553	-0-	-77	-0-	553 2			N	-0-			-0-
05		589 N	467	-0-	-122	-0-	467 2			N	-0-			-0-
06		690 N	564	-0-	-126	-0-	564 2			N	-0-			-0-
07		558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2			N	-0-			-0-
*08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880														
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			Y	-0-			-0-
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			Y	-0-			-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2			Y	-0-			-0-
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			Y	-0-			-0-
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2			Y	-0-			-0-
*08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939														
03		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2			Y	-0-			-0-
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2			Y	-0-			-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2			Y	-0-			-0-
06		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2			Y	-0-			-0-
07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2			Y	-0-			-0-
*08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844														
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			Y	-0-			-0-
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2			Y	-0-			-0-
05		1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1139 2			Y	-0-			-0-
06		1320 N	833	-0-	-487	-0-	833 2			Y	-0-			-0-
07		1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085 2			Y	-0-			-0-
08		1147 N	776	-0-	-371	-0-	776 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839														
03		341 N	15	-0-	-326	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
04		330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2			Y	-0-			-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			Y	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			Y	-0-			-0-
*08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 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 #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884		
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
03	3441 X	2970	-0-	-471	-0-	2970 2	Y	-0-		-0-
04	3330 X	2777	-0-	-553	-0-	2777 2	Y	-0-		-0-
05	3317 X	2934	-0-	-383	-0-	2934 2	Y	-0-		-0-
06	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2901 2	Y	-0-		-0-
07	3317 X	2974	-0-	-343	-0-	2974 2	Y	-0-		-0-
08	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	2837 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824		
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	Y	-0-		-0-
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2	Y	-0-		-0-
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3405	-0-	-45	-0-	3405 2	Y	-0-		-0-
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2	Y	-0-		-0-
*08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820		
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	Y	-0-		-0-
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	Y	-0-		-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	Y	-0-		-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	Y	-0-		-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	Y	-0-		-0-
*08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962		
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	Y	-0-		-0-
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	Y	-0-		-0-
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	Y	-0-		-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	Y	-0-		-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	Y	-0-		-0-
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855		
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2	Y	-0-		-0-
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	Y	-0-		-0-
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2	Y	-0-		-0-
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	Y	-0-		-0-
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2	Y	-0-		-0-
*08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941		
03	3379 X	2352	-0-	-1027	-0-	2352 2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	2451	-0-	-639	-0-	2451 2	Y	-0-		-0-
05	2852 X	2428	-0-	-424	-0-	2428 2	Y	-0-		-0-
06	2580 X	2153	-0-	-427	-0-	2153 2	Y	-0-		-0-
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	Y	-0-		-0-
*08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836		
03	1984 N	1420	-0-	-564	-0-	1420 2	Y	-0-		-0-
04	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548 2	Y	-0-		-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	Y	-0-		-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	Y	-0-		-0-
*08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 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 #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876			
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
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882			
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075			
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-		-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		Y	-0-		-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	100	-0-	-1295	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122			
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146			
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2		Y	-0-		-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952			
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		Y	-0-		-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-		-0-
05	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1232 2		Y	-0-		-0-
06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204 2		Y	-0-		-0-
07	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222 2		Y	-0-		-0-
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830			
03	2325 X	1790	-0-	-535	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
04	2250 X	1614	-0-	-636	-0-	1614 2		Y	-0-		-0-
05	1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1715 2		Y	-0-		-0-
06	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636 2		Y	-0-		-0-
07	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1463 2		Y	-0-		-0-
08	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	1495 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 #:		7	RRCID ->	189022	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10787 - 12830	
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
03		2883 X	2059	-0-	-824	-0-	2059	2	Y	-0-		-0-
04		2760 X	2178	-0-	-582	-0-	2178	2	Y	-0-		-0-
05		2852 X	2147	-0-	-705	-0-	2147	2	Y	-0-		-0-
06		2760 X	1693	-0-	-1067	-0-	1693	2	Y	-0-		-0-
07		2263 X	2248	-0-	-15	-0-	2248	2	Y	-0-		-0-
*08		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	189049	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8442 - 12872	
03		4340 X	1660	-0-	-2680	-0-	1660	2	Y	-0-		-0-
04		3300 X	2338	-0-	-962	-0-	2338	2	Y	-0-		-0-
05		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	Y	-0-		-0-
06		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2	Y	-0-		-0-
07		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	Y	-0-		-0-
*08		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	189287	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10698 - 12868	
03		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	Y	-0-		-0-
04		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	Y	-0-		-0-
05		2449 N	2311	-0-	-138	-0-	2311	2	Y	-0-		-0-
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	Y	-0-		-0-
07		2449 N	2232	-0-	-217	-0-	2232	2	Y	-0-		-0-
08		2325 N	1711	-0-	-614	-0-	1711	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10770 - 12898	
03		2511 N	1842	-0-	-669	-0-	1842	2	Y	-0-		-0-
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	Y	-0-		-0-
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	Y	-0-		-0-
06		1770 N	1515	-0-	-255	-0-	1515	2	Y	-0-		-0-
07		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	3115	-0-	15	15	3115	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11004 - 12876	
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-		-0-
04		750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2	Y	-0-		-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-		-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-		-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-		-0-
*08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	189527	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11030 - 12807	
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-		-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-		-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-		-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-		-0-
*08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		19	RRCID ->	189593	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10745 - 12827	
03		2666 X	2139	-0-	-527	-0-	2139	2	Y	-0-		-0-
04		2580 X	2233	-0-	-347	-0-	2233	2	Y	-0-		-0-
05		2666 X	2225	-0-	-441	-0-	2225	2	Y	-0-		-0-
06		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	Y	-0-		-0-
07		2294 X	2231	-0-	-63	-0-	2231	2	Y	-0-		-0-
08		2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182	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 #:		20	RRCID ->	189596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10724 -	12904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

03		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		Y	-0-		-0-	
04		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		Y	-0-		-0-	
05		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		Y	-0-		-0-	
06		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		Y	-0-		-0-	
07		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2		Y	-0-		-0-	
*08		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10717 -	12981
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-		-0-	
04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		Y	-0-		-0-	
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		Y	-0-		-0-	
06		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		Y	-0-		-0-	
07		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		Y	-0-		-0-	
*08		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 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
03		2666 X	2406	-0-	-260	-0-	2406 2		Y	-0-		-0-	
04		2580 X	1796	-0-	-784	-0-	1796 2		Y	-0-		-0-	
05		2108 X	1502	-0-	-606	-0-	1502 2		Y	-0-		-0-	
06		2340 X	854	-0-	-1486	-0-	854 2		Y	-0-		-0-	
07		2418 X	2327	-0-	-91	-0-	2327 2		Y	-0-		-0-	
*08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	189955	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090	PERF.10744 -	12912
03		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2		Y	-0-		-0-	
04		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 2		Y	-0-		-0-	
05		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		Y	-0-		-0-	
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		Y	-0-		-0-	
07		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2		Y	-0-		-0-	
*08		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		Y	-0-		-0-	

EPPES, FRED R.				WELL #:	11	RRCID ->	189959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10775 -	12835
03		3131 X	2061	-0-	-1070	-0-	2061 2		Y	-0-		-0-	
04		3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974 2		Y	-0-		-0-	
05		2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1705 2		Y	-0-		-0-	
06		2340 X	2017	-0-	-323	-0-	2017 2		Y	-0-		-0-	
07		2418 X	2201	-0-	-217	-0-	2201 2		Y	-0-		-0-	
*08		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	23	RRCID ->	190014	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8816 -	12814
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		-0-	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		-0-	
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-		-0-	
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		-0-	
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		-0-	
*08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	190018	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10700 -	12851
03		2945 X	2087	-0-	-858	-0-	2087 2		Y	-0-		-0-	
04		2850 X	1888	-0-	-962	-0-	1888 2		Y	-0-		-0-	
05		2542 X	2239	-0-	-303	-0-	2239 2		Y	-0-		-0-	
06		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-		-0-	
07		2077 X	1911	-0-	-166	-0-	1911 2		Y	-0-		-0-	
08		2232 X	1686	-0-	-546	-0-	1686 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 #:		14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10674 - 12869		
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
03		1674 N	1249	-0-	-425	-0-	1249 2		Y	-0-		-0-	
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-		-0-	
05		2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1935 2		Y	-0-		-0-	
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-		-0-	
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		Y	-0-		-0-	
*08		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-		-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #:		12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10676 - 13016		
03		3379 X	1871	-0-	-1508	-0-	1871 2		Y	-0-		-0-	
04		3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2791 2		Y	-0-		-0-	
05		3379 X	2463	-0-	-916	-0-	2463 2		Y	-0-		-0-	
06		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		Y	-0-		-0-	
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		Y	-0-		-0-	
*08		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2		Y	-0-		-0-	

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11560 - 12887		
03		155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		N	-0-		-0-	
04		150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-	
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-		-0-	
*08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		21	RRCID ->	190550	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10608 - 12814		
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-		-0-	
04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		Y	-0-		-0-	
05		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		Y	-0-		-0-	
06		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		Y	-0-		-0-	
07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		Y	-0-		-0-	
*08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 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		
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-		-0-	
04		1140 N	613	-0-	-527	-0-	613 2		Y	-0-		-0-	
05		775 N	559	-0-	-216	-0-	559 2		Y	-0-		-0-	
06		1200 N	482	-0-	-718	-0-	482 2		Y	-0-		-0-	
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-		-0-	
*08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-		-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #:		14	RRCID ->	190835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10640 - 12966		
03		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		Y	-0-		-0-	
04		2610 X	957	-0-	-1653	-0-	957 2		Y	-0-		-0-	
05		3038 X	1667	-0-	-1371	-0-	1667 2		Y	-0-		-0-	
06		2940 X	2114	-0-	-826	-0-	2114 2		Y	-0-		-0-	
07		3038 X	2050	-0-	-988	-0-	2050 2		Y	-0-		-0-	
*08		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11004 - 12860		
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		-0-	
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-		-0-	
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-		-0-	
06		390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2		Y	-0-		-0-	
07		527 N	178	-0-	-349	-0-	178 2		Y	-0-		-0-	
08		527 N	159	-0-	-368	-0-	159 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 #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916		
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
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2	N	-0-		-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1032	-0-	-549	-0-	1032 2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1050	-0-	-960	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872		
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	Y	-0-		-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440 2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227 2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428 2	Y	-0-		-0-
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	Y	-0-		-0-

WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878		
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	Y	-0-		-0-
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2	Y	-0-		-0-
*08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812		
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2	Y	-0-		-0-
04	3360 X	3203	-0-	-157	-0-	3203 2	Y	-0-		-0-
05	3379 X	2131	-0-	-1248	-0-	2131 2	Y	-0-		-0-
06	3360 X	2726	-0-	-634	-0-	2726 2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	848	-0-	-2624	-0-	848 2	Y	-0-		-0-
*08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140		
03	310 N	71	-0-	-239	-0-	71 2	Y	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	Y	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	Y	-0-		-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362		
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
04	780 N	750	-0-	-30	-0-	750 2	N	-0-		-0-
05	806 N	614	-0-	-192	-0-	614 2	N	-0-		-0-
06	780 N	527	-0-	-253	-0-	527 2	N	-0-		-0-
07	775 N	440	-0-	-335	-0-	440 2	N	-0-		-0-
08	620 N	462	-0-	-158	-0-	462 2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850		
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	Y	-0-		-0-
04	1440 X	1279	-0-	-161	-0-	1279 2	Y	-0-		-0-
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	Y	-0-		-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	Y	-0-		-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2	Y	-0-		-0-
*08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710		
M	O	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
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886		
03	2108 N	1482	-0-	-626	-0-	1482	2	Y	-0-	-0-
04	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	1512	2	Y	-0-	-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	Y	-0-	-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	Y	-0-	-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	Y	-0-	-0-
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878		
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-	-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-	-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-	-0-
*08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116		
03	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2	Y	-0-	-0-
04	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	1868	2	Y	-0-	-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	Y	-0-	-0-
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	Y	-0-	-0-
07	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	Y	-0-	-0-
*08	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	Y	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858		
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	89	-0-	-301	-0-	89	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	2	Y	-0-	-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889		
03	2201 X	1449	-0-	-752	-0-	1449	2	Y	-0-	-0-
04	2130 X	1976	-0-	-154	-0-	1976	2	Y	-0-	-0-
05	2201 X	1789	-0-	-412	-0-	1789	2	Y	-0-	-0-
06	1920 X	1591	-0-	-329	-0-	1591	2	Y	-0-	-0-
07	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2	Y	-0-	-0-
08	1798 N	1163	-0-	-635	-0-	1163	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2511 X	1058	-0-	-1453	-0-	1058	2	Y	-0-		-0-
04		1980 X	524	-0-	-1456	-0-	524	2	Y	-0-		-0-
05		1767 X	354	-0-	-1413	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
06		1020 X	284	-0-	-736	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	-0-		-0-
*08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920												
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		-0-
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2	N	-0-		-0-
05		744 N	302	-0-	-442	-0-	302	2	N	-0-		-0-
06		870 N	17	-0-	-853	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07		651 N	329	-0-	-322	-0-	329	2	N	-0-		-0-
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874												
03		2325 X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	2	Y	-0-		-0-
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	Y	-0-		-0-
05		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2	Y	-0-		-0-
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	Y	-0-		-0-
07		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	Y	-0-		-0-
08		4309 X	2816	-0-	-1493	-0-	2816	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		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												
03		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	Y	-0-		-0-
04		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	Y	-0-		-0-
05		2387 N	2353	-0-	-34	-0-	2353	2	Y	-0-		-0-
06		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	Y	-0-		-0-
07		2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2	Y	-0-		-0-
08		2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		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												
03		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	Y	-0-		-0-
04		2040 X	1657	-0-	-383	-0-	1657	2	Y	-0-		-0-
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-		-0-
06		2040 N	1548	-0-	-492	-0-	1548	2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1265	-0-	-440	-0-	1265	2	Y	-0-		-0-
08		2108 N	1282	-0-	-826	-0-	1282	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 #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11068 - 11386		
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
03	457 X	128	-0-	-329	-0-	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11670 - 12160		
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2220 N	1811	-0-	-409	-0-	1811	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	4470	-0-	1370	1370	4470	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2393	-0-	-607	763	2393	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	2721	-0-	-379	384	2721	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	2437 X	2053	-0-	-384	-0-	2053	2	Y	-0-	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.10432 - 12574		
03	3100 N	2622	-0-	-478	576	2622	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4116 X	3540	-0-	-576	-0-	3540	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	Y	-0-	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107		PERF.10928 - 12180		
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	360 N	47	-0-	-313	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	620 N	30	-0-	-590	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	330 N	17	-0-	-313	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10770 - 11480		
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2	Y	-0-	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11100 - 12899		
03	713 N	218	-0-	-495	-0-	218	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2910 X	148	-0-	-2762	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3007 X	143	-0-	-2864	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1023 X	770	-0-	-253	-0-	770	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
06	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-		-0-
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
*08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 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		
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	Y	-0-		-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	Y	-0-		-0-
05	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	1757 2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889 2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	1862 2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-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		
03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2	Y	-0-		-0-
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2	Y	-0-		-0-
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	Y	-0-		-0-
06	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	Y	-0-		-0-
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-		-0-
*08	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012		
03	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
04	2220 N	2110	-0-	-110	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
05	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
06	2070 N	1370	-0-	-700	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
07	2170 N	1284	-0-	-886	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
08	2077 N	1345	-0-	-732	-0-	1345 2	N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838		
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	Y	-0-		-0-
04	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1364 2	Y	-0-		-0-
06	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1403 2	Y	-0-		-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862		
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
06	660 N	323	-0-	-337	-0-	323 2	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614												
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
03		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		Y	-0-	-0-
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-	-0-
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-	-0-
06		2790 N	1183	-0-	-1607	-0-	1183	2		Y	-0-	-0-
07		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		Y	-0-	-0-
*08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198												
03		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2		Y	-0-	-0-
04		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-	-0-
05		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		Y	-0-	-0-
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		Y	-0-	-0-
07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		Y	-0-	-0-
*08		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772												
03		1457 N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2		N	-0-	-0-
04		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-	-0-
06		1140 N	926	-0-	-214	-0-	926	2		N	-0-	-0-
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-	-0-
08		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870												
03		4495 X	1904	-0-	-2591	-0-	1904	2		Y	-0-	-0-
04		4350 X	1607	-0-	-2743	-0-	1607	2		Y	-0-	-0-
05		4495 X	1149	-0-	-3346	-0-	1149	2		Y	-0-	-0-
06		3360 X	1679	-0-	-1681	-0-	1679	2		Y	-0-	-0-
07		3472 X	1741	-0-	-1731	-0-	1741	2		Y	-0-	-0-
*08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612												
03		1054 N	396	-0-	-658	-0-	396	2		Y	-0-	-0-
04		960 N	389	-0-	-571	-0-	389	2		Y	-0-	-0-
05		682 N	416	-0-	-266	-0-	416	2		Y	-0-	-0-
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2		Y	-0-	-0-
07		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		Y	-0-	-0-
*08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638												
03		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2		Y	-0-	-0-
04		1350 N	935	-0-	-415	-0-	935	2		Y	-0-	-0-
05		1395 N	854	-0-	-541	-0-	854	2		Y	-0-	-0-
06		1110 N	722	-0-	-388	-0-	722	2		Y	-0-	-0-
07		961 N	692	-0-	-269	-0-	692	2		Y	-0-	-0-
08		868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306												
03		1209 X	839	-0-	-370	-0-	839	2		Y	-0-	-0-
04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-	-0-
05		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		Y	-0-	-0-
06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		Y	-0-	-0-
07		2945 X	1640	-0-	-1305	-0-	1640	2		Y	-0-	-0-
*08		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	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 #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516		
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
03	3255 X	2865	-0-	-390	-0-	2865	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	2109	-0-	-981	-0-	2109	2	Y	-0-			-0-
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2	Y	-0-			-0-
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	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		
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
06	2370 N	2253	-0-	-117	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-			-0-
08	2387 N	2198	-0-	-189	-0-	2198	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470		
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246		
03	1705 X	1426	-0-	-279	-0-	1426	2	Y	-0-			-0-
04	1650 X	1404	-0-	-246	-0-	1404	2	Y	-0-			-0-
05	1705 X	1174	-0-	-531	-0-	1174	2	Y	-0-			-0-
06	1650 X	1384	-0-	-266	-0-	1384	2	Y	-0-			-0-
07	1581 X	1349	-0-	-232	-0-	1349	2	Y	-0-			-0-
08	1457 X	1411	-0-	-46	-0-	1411	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630		
03	3137 X	523	-0-	-2614	-0-	523	2	Y	-0-			-0-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2	Y	-0-			-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562		
03	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	2	N	-0-			-0-
04	990 N	745	-0-	-245	-0-	745	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	751	-0-	-272	-0-	751	2	N	-0-			-0-
06	810 N	626	-0-	-184	-0-	626	2	N	-0-			-0-
07	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	2	N	-0-			-0-
08	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656		
03	3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	2073	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2808	-0-	-462	-0-	2808	2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	326	-0-	-3053	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
06	2700 X	1836	-0-	-864	-0-	1836	2	Y	-0-			-0-
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2	Y	-0-			-0-
*08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	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 #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720		
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
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		Y	-0-	-0-
04	2310 N	1995	-0-	-315	-0-	1995 2		Y	-0-	-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		Y	-0-	-0-
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-	-0-
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-	-0-
*08	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 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		
03	3131 X	1301	-0-	-1830	-0-	1301 2		Y	-0-	-0-
04	3030 X	1094	-0-	-1936	-0-	1094 2		Y	-0-	-0-
05	3131 X	1300	-0-	-1831	-0-	1300 2		Y	-0-	-0-
06	2130 X	702	-0-	-1428	-0-	702 2		Y	-0-	-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-	-0-
*08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 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		
03	3472 X	2604	-0-	-868	-0-	2604 2		Y	-0-	-0-
04	3330 X	1945	-0-	-1385	-0-	1945 2		Y	-0-	-0-
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		Y	-0-	-0-
06	3030 X	1056	-0-	-1974	-0-	1056 2		Y	-0-	-0-
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		Y	-0-	-0-
08	3472 X	3101	-0-	-371	-0-	3101 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274		
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		Y	-0-	-0-
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 2		Y	-0-	-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-	-0-
06	1230 N	973	-0-	-257	-0-	973 2		Y	-0-	-0-
07	1054 N	765	-0-	-289	-0-	765 2		Y	-0-	-0-
08	1178 N	713	-0-	-465	-0-	713 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		
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-	-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692		
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-	-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-	-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-	-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-	-0-
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784		
03	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079 2		N	-0-	-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-	-0-
08	1209 N	964	-0-	-245	-0-	964 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197118	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12731	PERF.10830	- 12504	
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

03		3782 X	3436	-0-	-346	-0-	3436 2		Y	-0-			-0-
04		3480 X	3145	-0-	-335	-0-	3145 2		Y	-0-			-0-
05		3596 X	3431	-0-	-165	-0-	3431 2		Y	-0-			-0-
06		3330 X	2896	-0-	-434	-0-	2896 2		Y	-0-			-0-
07		3441 X	3198	-0-	-243	-0-	3198 2		Y	-0-			-0-
08		3441 X	3147	-0-	-294	-0-	3147 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	
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-			-0-
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		Y	-0-			-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		Y	-0-			-0-
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618 2		Y	-0-			-0-
*08		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197301	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10958	- 12494	
03		3348 X	3309	-0-	-39	-0-	3309 2		Y	-0-			-0-
04		3240 X	3051	-0-	-189	-0-	3051 2		Y	-0-			-0-
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		Y	-0-			-0-
06		3210 X	2928	-0-	-282	-0-	2928 2		Y	-0-			-0-
07		3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076 2		Y	-0-			-0-
08		3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11212	- 12195	
03		2759 N	1820	-0-	-939	-0-	1820 2		Y	-0-			-0-
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		Y	-0-			-0-
05		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		Y	-0-			-0-
06		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		Y	-0-			-0-
07		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		Y	-0-			-0-
08		2728 N	2486	-0-	-242	-0-	2486 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	197360	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13162	PERF.10840	- 12944	
03		837 X	496	-0-	-341	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
04		1590 X	188	-0-	-1402	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
05		1643 X	304	-0-	-1339	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
06		1590 X	241	-0-	-1349	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
07		1333 X	625	-0-	-708	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
*08		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	197365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.10663	- 12707	
03		558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
05		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2		N	-0-			-0-
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2		N	-0-			-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
*08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	197386	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10800	- 12859	
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880												
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
03		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254 2		Y	-0-		-0-
04		1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1206 2		Y	-0-		-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-		-0-
06		1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193 2		Y	-0-		-0-
07		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 2		Y	-0-		-0-
08		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911												
03		2263 X	1157	-0-	-1106	-0-	1157 2		Y	-0-		-0-
04		2190 X	1565	-0-	-625	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-
05		1922 X	1418	-0-	-504	-0-	1418 2		Y	-0-		-0-
06		1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520 2		Y	-0-		-0-
07		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-		-0-
08		1612 X	1308	-0-	-304	-0-	1308 2		Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918												
03		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 2		Y	-0-		-0-
04		1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289 2		Y	-0-		-0-
05		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
06		1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204 2		Y	-0-		-0-
07		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242 2		Y	-0-		-0-
08		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860												
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		Y	-0-		-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	-0-		-0-
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		Y	-0-		-0-
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-		-0-
07		1116 N	603	-0-	-513	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
08		1116 N	670	-0-	-446	-0-	670 2		Y	-0-		-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492												
03		217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-		-0-
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-		-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650												
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-		-0-
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
06		1770 N	1708	-0-	-62	-0-	1708 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	1373	-0-	-456	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
*08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611			
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
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	Y	-0-	-0-	
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	Y	-0-	-0-	
05	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	Y	-0-	-0-	
06	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3223	-0-	123	123	3223	2	Y	-0-	-0-	
*08	3100 N	3621	-0-	521	644	3621	2	Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560			
03	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	Y	-0-	-0-	
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2	Y	-0-	-0-	
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	Y	-0-	-0-	
06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2	Y	-0-	-0-	
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2	Y	-0-	-0-	
*08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	Y	-0-	-0-	

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088			
03	992 N	547	-0-	-445	-0-	547	2	Y	-0-	-0-	
04	990 N	717	-0-	-273	-0-	717	2	Y	-0-	-0-	
05	992 N	701	-0-	-291	-0-	701	2	Y	-0-	-0-	
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-	-0-	
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2	Y	-0-	-0-	
08	713 N	408	-0-	-305	-0-	408	2	Y	-0-	-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564			
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	
05	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	N	-0-	-0-	
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929			
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	Y	-0-	-0-	
04	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	Y	-0-	-0-	
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	Y	-0-	-0-	
06	2760 X	1965	-0-	-795	-0-	1965	2	Y	-0-	-0-	
07	2852 X	2005	-0-	-847	-0-	2005	2	Y	-0-	-0-	
08	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	2391	2	Y	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110			
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	Y	-0-	-0-	
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	Y	-0-	-0-	
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	Y	-0-	-0-	
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	Y	-0-	-0-	
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	Y	-0-	-0-	
*08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	Y	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482			
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-	-0-	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302												
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
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2			Y	-0-	-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			Y	-0-	-0-
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2			Y	-0-	-0-
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2			Y	-0-	-0-
07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2			Y	-0-	-0-
*08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
03		3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407 2			Y	-0-	-0-
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2			Y	-0-	-0-
05		3038 X	603	-0-	-2435	-0-	603 2			Y	-0-	-0-
06		2940 X	1305	-0-	-1635	-0-	1305 2			Y	-0-	-0-
07		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2			Y	-0-	-0-
*08		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 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												
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2			Y	-0-	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-	-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			Y	-0-	-0-
06		3000 N	5383	-0-	2383	2383	5383 2			Y	-0-	-0-
07		3100 N	5486	-0-	2386	4769	5486 2			Y	-0-	-0-
*08		3100 N	5225	-0-	2125	6894	5225 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												
03		2542 N	1883	-0-	-659	-0-	1883 2			Y	-0-	-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			Y	-0-	-0-
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			Y	-0-	-0-
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			Y	-0-	-0-
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			Y	-0-	-0-
08		2232 N	1727	-0-	-505	-0-	1727 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
03		3968 X	3322	-0-	-646	-0-	3322 2			Y	-0-	-0-
04		3840 X	3392	-0-	-448	-0-	3392 2			Y	-0-	-0-
05		3968 X	3518	-0-	-450	-0-	3518 2			Y	-0-	-0-
06		3570 X	3369	-0-	-201	-0-	3369 2			Y	-0-	-0-
07		3658 X	3489	-0-	-169	-0-	3489 2			Y	-0-	-0-
08		3503 X	3406	-0-	-97	-0-	3406 2			Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-	-0-
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-	-0-
05		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 2			N	-0-	-0-
06		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110 2			N	-0-	-0-
*08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
03		527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2			Y	-0-	-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			Y	-0-	-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			Y	-0-	-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			Y	-0-	-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			Y	-0-	-0-
08		589 N	412	-0-	-177	-0-	412 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	201634	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8522 - 12202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		434 N	314	-0-	-120	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
05		341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 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	
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3273	-0-	173	173	3273 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	3222	-0-	222	395	3222 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3532	-0-	432	827	3532 2		Y	-0-		-0-
*08		4116 X	3289	-0-	-827	-0-	3289 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202263	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10977 - 11592	
03		806 N	698	-0-	-108	-0-	698 2		N	-0-		-0-
04		870 N	652	-0-	-218	-0-	652 2		N	-0-		-0-
05		713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2		N	-0-		-0-
06		690 N	644	-0-	-46	-0-	644 2		N	-0-		-0-
07		682 N	546	-0-	-136	-0-	546 2		N	-0-		-0-
08		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202981	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10770 - 12540	
03		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-		-0-
04		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
05		3007 N	2697	-0-	-310	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
06		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-		-0-
07		3069 X	2749	-0-	-320	-0-	2749 2		N	-0-		-0-
08		3069 X	2976	-0-	-93	-0-	2976 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	203025	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10526 - 12505	
03		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
*08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	203150	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12549	PERF.12017 - 12342	
03		5115 X	1898	-0-	-3217	-0-	1898 2		Y	-0-		-0-
04		4950 X	1185	-0-	-3765	-0-	1185 2		Y	-0-		-0-
05		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-		-0-
06		1830 X	1144	-0-	-686	-0-	1144 2		Y	-0-		-0-
07		1891 X	1117	-0-	-774	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-
08		1891 X	1161	-0-	-730	-0-	1161 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203157	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13018	PERF.10956 - 12716	
03		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	1951 2		Y	-0-		-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-		-0-
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-		-0-
06		1890 N	1066	-0-	-824	-0-	1066 2		Y	-0-		-0-
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		Y	-0-		-0-
*08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 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 #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 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
03	2387 N	1804	-0-	-583	-0-	1804	2	Y	-0-	-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-	-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	Y	-0-	-0-
06	1740 N	1568	-0-	-172	-0-	1568	2	Y	-0-	-0-
07	1984 N	929	-0-	-1055	-0-	929	2	Y	-0-	-0-
08	2046 N	912	-0-	-1134	-0-	912	2	Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551		
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-	-0-
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-	-0-
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3236	-0-	236	236	3236	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2947	-0-	-153	83	2947	2	N	-0-	-0-
*08	3100 N	3039	-0-	-61	22	3039	2	N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492		
03	1705 N	1167	-0-	-538	-0-	1167	2	Y	-0-	-0-
04	1650 N	1273	-0-	-377	-0-	1273	2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2	Y	-0-	-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	Y	-0-	-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	Y	-0-	-0-
*08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424		
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496		
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	Y	-0-	-0-
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	Y	-0-	-0-
05	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	2074	2	Y	-0-	-0-
06	2880 N	2167	-0-	-713	-0-	2167	2	Y	-0-	-0-
07	2356 N	1853	-0-	-503	-0-	1853	2	Y	-0-	-0-
08	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	1698	2	Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791		
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	Y	-0-	-0-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	Y	-0-	-0-
05	2356 N	1449	-0-	-907	-0-	1449	2	Y	-0-	-0-
06	2280 N	1490	-0-	-790	-0-	1490	2	Y	-0-	-0-
07	2139 N	1489	-0-	-650	-0-	1489	2	Y	-0-	-0-
08	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	1182	2	Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110			
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
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		Y	-0-		-0-
04	2220 X	2155	-0-	-65	-0-	2155 2		Y	-0-		-0-
05	2356 X	1865	-0-	-491	-0-	1865 2		Y	-0-		-0-
06	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	2233 2		Y	-0-		-0-
07	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	2102 2		Y	-0-		-0-
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 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			
03	2821 N	2212	-0-	-609	-0-	2212 2		Y	-0-		-0-
04	2490 N	2069	-0-	-421	-0-	2069 2		Y	-0-		-0-
05	2945 N	2035	-0-	-910	-0-	2035 2		Y	-0-		-0-
06	2130 N	1765	-0-	-365	-0-	1765 2		Y	-0-		-0-
07	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2125 2		Y	-0-		-0-
08	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1948 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			
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-		-0-
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295			
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2		Y	-0-		-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2		Y	-0-		-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		Y	-0-		-0-
08	558 N	455	-0-	-103	-0-	455 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834			
03	3410 X	2972	-0-	-438	-0-	2972 2		Y	-0-		-0-
04	3300 X	2855	-0-	-445	-0-	2855 2		Y	-0-		-0-
05	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	3006 2		Y	-0-		-0-
06	3240 X	2764	-0-	-476	-0-	2764 2		Y	-0-		-0-
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984 2		Y	-0-		-0-
08	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2910 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591			
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2		N	-0-		-0-
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303 2		N	-0-		-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259 2		N	-0-		-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-		-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
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

03		3906 X	3303	-0-	-603	-0-	3303 2		Y	-0-		-0-
04		3210 X	2656	-0-	-554	-0-	2656 2		Y	-0-		-0-
05		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		Y	-0-		-0-
06		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		Y	-0-		-0-
07		3317 X	2916	-0-	-401	-0-	2916 2		Y	-0-		-0-
08		4526 X	3771	-0-	-755	-0-	3771 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
03		1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1319 2		Y	-0-		-0-
04		1260 N	884	-0-	-376	-0-	884 2		Y	-0-		-0-
05		1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211 2		Y	-0-		-0-
06		1290 N	876	-0-	-414	-0-	876 2		Y	-0-		-0-
07		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		Y	-0-		-0-
*08		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
03		1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1368 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549 2	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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401												
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-		-0-
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-		-0-
05		2046 N	1439	-0-	-607	-0-	1439 2		Y	-0-		-0-
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-		-0-
07		1860 N	1562	-0-	-298	-0-	1562 2		Y	-0-		-0-
*08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 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												
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-		-0-
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-		-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-		-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		-0-
*08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-		-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-		-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-		-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-		-0-
07		465 N	134	-0-	-331	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
08		465 N	199	-0-	-266	-0-	199 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260												
03		1705 N	453	-0-	-1252	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
04		1260 N	590	-0-	-670	-0-	590 2		Y	-0-		-0-
05		992 N	509	-0-	-483	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-		-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		Y	-0-		-0-
*08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 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 #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110		
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
03	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
*08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154		
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	Y	-0-		-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	Y	-0-		-0-
05	2232 N	2196	-0-	-36	-0-	2196 2	Y	-0-		-0-
06	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1950 2	Y	-0-		-0-
07	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2088 2	Y	-0-		-0-
08	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	2036 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752		
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
04	810 N	742	-0-	-68	-0-	742 2	N	-0-		-0-
05	837 N	576	-0-	-261	-0-	576 2	N	-0-		-0-
06	810 N	433	-0-	-377	-0-	433 2	N	-0-		-0-
07	775 N	369	-0-	-406	-0-	369 2	N	-0-		-0-
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686		
03	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747 2	Y	-0-		-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	Y	-0-		-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	Y	-0-		-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	973	-0-	-794	-0-	973 2	Y	-0-		-0-
*08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606		
03	3100 N	3657	-0-	557	557	3657 2	Y	-0-		-0-
04	4295 X	3738	-0-	-557	-0-	3738 2	Y	-0-		-0-
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2	Y	-0-		-0-
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	Y	-0-		-0-
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	Y	-0-		-0-
*08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230		
03	1798 N	809	-0-	-989	-0-	809 2	Y	-0-		-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	Y	-0-		-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	Y	-0-		-0-
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-		-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	Y	-0-		-0-
*08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425		
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2	N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-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 #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950					
03	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2		Y	-0-			-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1378	2		Y	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1010	-0-	-447	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652					
03	2914 X	2135	-0-	-779	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	2064	-0-	-246	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
*08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2		N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577					
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882					
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2		N	-0-			-0-
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	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 #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	3813 X	2900	-0-	-913	-0-	2900	2	Y	-0-	-0-
04	3690 X	3029	-0-	-661	-0-	3029	2	Y	-0-	-0-
05	3441 X	3259	-0-	-182	-0-	3259	2	Y	-0-	-0-
06	2910 X	2205	-0-	-705	-0-	2205	2	Y	-0-	-0-
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	Y	-0-	-0-
08	3255 X	3153	-0-	-102	-0-	3153	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715		
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-	-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2	N	-0-	-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-	-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2	N	-0-	-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-	-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580		
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2	N	-0-	-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544		
03	2015 X	911	-0-	-1104	-0-	911	2	Y	-0-	-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	Y	-0-	-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	Y	-0-	-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y	-0-	-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	Y	-0-	-0-
08	2108 N	1555	-0-	-553	-0-	1555	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005		
03	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2	N	-0-	-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	N	-0-	-0-
05	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2	N	-0-	-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2	N	-0-	-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-	-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710		
03	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2	N	-0-	-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-	-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-	-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750	2	N	-0-	-0-
08	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1637	2	N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808		
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-	-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	Y	-0-	-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-	-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	Y	-0-	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	-0-	-0-
*08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	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 #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		341 N	30	-0-	-311	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
*08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624												
03		1674 N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	Y	-0-		-0-
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	Y	-0-		-0-
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2	Y	-0-		-0-
08		2356 N	1414	-0-	-942	-0-	1414	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842												
03		961 N	917	-0-	-44	-0-	916	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3556	-0-	456	-0-	3552	2	4 9 N	4	4 8	-0-
06		3000 N	4158	-0-	1158	-0-	1614	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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827												
03		2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2	Y	-0-		-0-
04		2250 N	1668	-0-	-582	-0-	1668	2	Y	-0-		-0-
05		1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1463	2	Y	-0-		-0-
06		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2	Y	-0-		-0-
07		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2	Y	-0-		-0-
*08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472												
03		3100 X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2	Y	-0-		-0-
04		3000 X	2721	-0-	-279	-0-	2721	2	Y	-0-		-0-
05		3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2865	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2926	-0-	-44	-0-	2926	2	Y	-0-		-0-
07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	Y	-0-		-0-
08		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892												
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3186	-0-	186	-0-	3186	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3305	-0-	205	-0-	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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790												
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-		-0-
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		-0-
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-		-0-
06		2220 N	2218	-0-	-2	-0-	2218	2	N	-0-		-0-
07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-		-0-
08		2108 N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
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

03		3069 X	2599	-0-	-470	-0-	2599 2			N	-0-	-0-
04		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			N	-0-	-0-
05		2387 X	2119	-0-	-268	-0-	2119 2			N	-0-	-0-
06		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2			N	-0-	-0-
07		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2			N	-0-	-0-
*08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2			N	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			Y	-0-	-0-
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			Y	-0-	-0-
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			Y	-0-	-0-
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			Y	-0-	-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			Y	-0-	-0-
*08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461												
03		1891 N	1277	-0-	-614	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
05		1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176 2			N	-0-	-0-
07		1550 N	1343	-0-	-207	-0-	1343 2			N	-0-	-0-
08		1457 N	1198	-0-	-259	-0-	1198 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826												
03		2294 N	1282	-0-	-1012	-0-	1282 2			Y	-0-	-0-
04		1500 N	1274	-0-	-226	-0-	1274 2			Y	-0-	-0-
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2			Y	-0-	-0-
06		3000 N	3019	-0-	19	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-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499												
03		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2			N	-0-	-0-
04		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			N	-0-	-0-
05		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
06		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-	-0-
07		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2			N	-0-	-0-
*08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678												
03		3472 X	1196	-0-	-2276	-0-	1196 2			Y	-0-	-0-
04		1830 X	1335	-0-	-495	-0-	1335 2			Y	-0-	-0-
05		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2			Y	-0-	-0-
06		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			Y	-0-	-0-
07		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2			Y	-0-	-0-
08		2945 X	1590	-0-	-1355	-0-	1590 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												
03		2759 N	2472	-0-	-287	-0-	2472 2			N	-0-	-0-
04		2670 N	2043	-0-	-627	-0-	2043 2			N	-0-	-0-
05		2418 N	2409	-0-	-9	-0-	2409 2			N	-0-	-0-
06		2400 N	2285	-0-	-115	-0-	2285 2			N	-0-	-0-
07		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992 2			N	-0-	-0-
08		2418 N	2012	-0-	-406	-0-	2012 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739		
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
03	3038 X	2599	-0-	-439	-0-	2599 2		Y	-0-	-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		Y	-0-	-0-
05	3410 X	3320	-0-	-90	-0-	3320 2		Y	-0-	-0-
06	3300 X	2869	-0-	-431	-0-	2869 2		Y	-0-	-0-
07	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108 2		Y	-0-	-0-
08	3317 X	2983	-0-	-334	-0-	2983 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		
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-	-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	-0-
06	600 N	335	-0-	-265	-0-	335 2		Y	-0-	-0-
07	620 N	273	-0-	-347	-0-	273 2		Y	-0-	-0-
08	527 N	392	-0-	-135	-0-	392 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600		
03	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1782 2	2 9	N	2 8	-0-
04	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	1739 2		N	-0-	-0-
05	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1729 2	1 9	N	1 8	-0-
06	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	1650 2	1 9	N	1 8	-0-
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1717 2	1 9	N	1 8	-0-
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817 2	1 9	N	1 8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721		
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
04	540 N	217	-0-	-323	-0-	217 2		Y	-0-	-0-
05	558 N	209	-0-	-349	-0-	209 2		Y	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 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		
03	1736 N	751	-0-	-985	-0-	751 2		N	-0-	-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-	-0-
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-	-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-	-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-	-0-
08	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621 2		N	-0-	-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540		
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		Y	-0-	-0-
04	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1599 2		Y	-0-	-0-
05	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881 2		Y	-0-	-0-
06	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	1659 2		Y	-0-	-0-
07	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620 2		Y	-0-	-0-
08	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1689 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572		
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		Y	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
*08	3100 N	4841	-0-	1741	-0-	1741 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 #: 16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616		
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
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	N	-0-		-0-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-		-0-
07	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	2340 2	N	-0-		-0-
*08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140		
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	Y	-0-		-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	Y	-0-		-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	Y	-0-		-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	Y	-0-		-0-
*08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742		
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602		
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2	N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2	N	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-		-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1741 2	Y	-0-		-0-
04	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3464	-0-	364	-0-	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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580		
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693		
03	682 N	490	-0-	-192	-0-	490 2	N	-0-		-0-
04	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 2	N	-0-		-0-
05	620 N	397	-0-	-223	-0-	397 2	N	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2	N	-0-		-0-
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827				
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
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2882 2		Y	-0-	-0-	
04	2790 X	2180	-0-	-610	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-	-0-	
05	2883 X	1323	-0-	-1560	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-	-0-	
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	3677 2		Y	-0-	-0-	
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	3922 2		Y	-0-	-0-	
08	2883 X	1704	-0-	-1179	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850				
03	3162 X	1446	-0-	-1716	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-	-0-	
04	2130 X	1467	-0-	-663	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-	-0-	
05	2108 X	1979	-0-	-129	-0-	-0-	1979 2		Y	-0-	-0-	
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2428 2		Y	-0-	-0-	
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-	-0-	
*08	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2216 2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313				
03	682 N	482	-0-	-200	-0-	-0-	482 2		Y	-0-	-0-	
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	-0-	635 2		Y	-0-	-0-	
05	682 N	552	-0-	-130	-0-	-0-	552 2		Y	-0-	-0-	
06	480 N	264	-0-	-216	-0-	-0-	264 2		Y	-0-	-0-	
07	651 N	191	-0-	-460	-0-	-0-	191 2		Y	-0-	-0-	
08	558 N	449	-0-	-109	-0-	-0-	449 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				
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2185 2		Y	-0-	-0-	
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-	-0-	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-	-0-	
06	2100 N	1460	-0-	-640	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-	-0-	
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016 2		Y	-0-	-0-	
*08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679				
03	1860 N	1446	-0-	-414	-0-	-0-	1446 2		N	-0-	-0-	
04	2040 N	1556	-0-	-484	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	-0-	
05	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	-0-	1195 2		N	-0-	-0-	
06	1410 N	1105	-0-	-305	-0-	-0-	1105 2		N	-0-	-0-	
07	1612 N	1110	-0-	-502	-0-	-0-	1110 2		N	-0-	-0-	
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816				
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-	-0-	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-	-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	-0-	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	-0-	
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200 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 #:		6	RRCID ->	216843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10940	- 12954	
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

03		899 N	782	-0-	-117	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
04		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2		Y	-0-			-0-
05		806 N	758	-0-	-48	-0-	758 2		Y	-0-			-0-
06		750 N	713	-0-	-37	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
07		775 N	644	-0-	-131	-0-	644 2		Y	-0-			-0-
*08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10548	- 12385	
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
05		496 N	247	-0-	-249	-0-	247 2		N	-0-			-0-
06		420 N	251	-0-	-169	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	216918	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	12770	PERF.10510	- 12640	
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
04		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-			-0-
06		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
*08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	217010	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10637	- 12769	
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
06		960 N	537	-0-	-423	-0-	537 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	368	-0-	-655	-0-	368 2		N	-0-			-0-
08		868 N	191	-0-	-677	-0-	191 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	217012	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.10690	- 12676	
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-			-0-
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3303	-0-	203	-0-	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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	217046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11723	- 12213	
03		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3096	-0-	96	-0-	3096 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3180	-0-	80	-0-	3180 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3108	-0-	108	-0-	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-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	217063	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10989	- 12838	
03		713 N	692	-0-	-21	-0-	692 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	884	-0-	-139	-0-	884 2		N	-0-			-0-
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	593	-0-	-461	-0-	593 2		N	-0-			-0-
08		899 N	842	-0-	-57	-0-	842 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11426 - 12818		
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
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	Y	-0-			-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	Y	-0-			-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	1618	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	992	-0-	-775	-0-	992	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665		PERF.10482 - 12511		
03	1705 N	966	-0-	-739	-0-	966	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1022	-0-	-508	-0-	1022	2	Y	-0-			-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	Y	-0-			-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-			-0-
*08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	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		
03	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2	Y	-0-			-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	Y	-0-			-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	Y	-0-			-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	836	-0-	-714	-0-	836	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934		PERF.11168 - 12742		
03	2418 N	2005	-0-	-413	-0-	2005	2	Y	-0-			-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	Y	-0-			-0-
05	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2214	2	Y	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	2147	2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	1342	-0-	-859	-0-	1342	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11580 - 12850		
03	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2106	2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2008	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609		
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1058	2	17 9 N	15	15 8		-0-
04	940 X	940	-0-	-0-	-0-	938	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12 9 N	11	11 8		-0-
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12 9 N	11	11 8		-0-
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9 9 N	8	8 8		-0-
*08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7 9 N	6	6 8		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503		
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-			-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178		
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
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610 2		Y	-0-	-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-	-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		Y	-0-	-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		Y	-0-	-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		Y	-0-	-0-
08	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1581 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353		
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-	-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-	-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-	-0-
06	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111 2		N	-0-	-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 2		N	-0-	-0-
*08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690		
03	3844 X	3062	-0-	-782	-0-	3062 2		N	-0-	-0-
04	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3568 2		N	-0-	-0-
05	3844 X	2938	-0-	-906	-0-	2938 2		N	-0-	-0-
06	3720 X	3095	-0-	-625	-0-	3095 2		N	-0-	-0-
07	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	3003 2		N	-0-	-0-
08	3689 X	3029	-0-	-660	-0-	3029 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		
03	2108 N	1702	-0-	-406	-0-	1702 2		Y	-0-	-0-
04	1830 N	1592	-0-	-238	-0-	1592 2		Y	-0-	-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		Y	-0-	-0-
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-	-0-
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		Y	-0-	-0-
*08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863		
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-	-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		Y	-0-	-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		Y	-0-	-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		Y	-0-	-0-
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		Y	-0-	-0-
*08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291		
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2		N	-0-	-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-	-0-
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		N	-0-	-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-	-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962		
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		Y	-0-	-0-
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		Y	-0-	-0-
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		Y	-0-	-0-
06	2550 N	2481	-0-	-69	-0-	2481 2		Y	-0-	-0-
07	2635 N	2572	-0-	-63	-0-	2572 2		Y	-0-	-0-
08	2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2508 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 #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110					
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			
03	5549 X	3981	-0-	-1568	-0-	3980 2		1	9	N	1	8	-0-
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-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217978		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779					
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2				Y	-0-		-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2				Y	-0-		-0-
05	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029 2				Y	-0-		-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2				Y	-0-		-0-
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081 2				Y	-0-		-0-
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2				Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822					
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2				N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2				N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2				N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2				N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2				N	-0-		-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N	-0-		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402					
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2				Y	-0-		-0-
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2				Y	-0-		-0-
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2				Y	-0-		-0-
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2				Y	-0-		-0-
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2				Y	-0-		-0-
*08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2				Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990					
03	3100 N	3076	-0-	-24	250	3076 2				Y	-0-		-0-
04	3000 N	2999	-0-	-1	249	2999 2				Y	-0-		-0-
05	3208 X	2959	-0-	-249	-0-	2959 2				Y	-0-		-0-
06	2970 X	2510	-0-	-460	-0-	2510 2				Y	-0-		-0-
07	3069 X	2728	-0-	-341	-0-	2728 2				Y	-0-		-0-
08	3069 X	2820	-0-	-249	-0-	2820 2				Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821					
03	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	3283 2				Y	-0-		-0-
04	3570 X	2956	-0-	-614	-0-	2956 2				Y	-0-		-0-
05	3596 X	2306	-0-	-1290	-0-	2306 2				Y	-0-		-0-
06	3480 X	3228	-0-	-252	-0-	3228 2				Y	-0-		-0-
07	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	3205 2				Y	-0-		-0-
08	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2961 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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	3100 N	4060	-0-	960	960	4060 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 #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024												
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

03		3627 X	3534	-0-	-93	-0-	3534	2		N	-0-	-0-
04		3510 X	2988	-0-	-522	-0-	2988	2		N	-0-	-0-
05		3627 X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2		N	-0-	-0-
06		3420 X	3018	-0-	-402	-0-	3018	2		N	-0-	-0-
07		3534 X	3154	-0-	-380	-0-	3154	2		N	-0-	-0-
08		3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149	2		N	-0-	-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773												
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-	-0-
05		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2		Y	-0-	-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-	-0-
07		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2		Y	-0-	-0-
08		186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882												
03		961 N	756	-0-	-205	-0-	756	2		Y	-0-	-0-
04		810 N	656	-0-	-154	-0-	656	2		Y	-0-	-0-
05		775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2		Y	-0-	-0-
06		720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2		Y	-0-	-0-
07		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2		Y	-0-	-0-
08		713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928												
03		1364 N	1099	-0-	-265	-0-	1099	2		Y	-0-	-0-
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-	-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-	-0-
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		Y	-0-	-0-
07		1860 N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2		Y	-0-	-0-
08		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968												
03		3224 X	2751	-0-	-473	-0-	2751	2		Y	-0-	-0-
04		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		Y	-0-	-0-
05		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		Y	-0-	-0-
06		3120 X	2970	-0-	-150	-0-	2970	2		Y	-0-	-0-
07		3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2		Y	-0-	-0-
08		3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840	2		Y	-0-	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420												
03		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-	-0-
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-	-0-
05		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-	-0-
06		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-	-0-
07		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-	-0-
*08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850												
03		2635 X	2302	-0-	-333	-0-	2301	2	1	9	N	-0-
04		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-	-0-
05		2635 X	2362	-0-	-273	-0-	2362	2		N	-0-	-0-
06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	-0-
07		2635 N	2118	-0-	-517	-0-	2118	2		N	-0-	-0-
*08		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	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 #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888			
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
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-		-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860			
03	2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771 2		Y	-0-		-0-
04	2100 N	1559	-0-	-541	-0-	1559 2		Y	-0-		-0-
05	1922 N	1510	-0-	-412	-0-	1510 2		Y	-0-		-0-
06	1710 N	1310	-0-	-400	-0-	1310 2		Y	-0-		-0-
07	1612 N	698	-0-	-914	-0-	698 2		Y	-0-		-0-
08	1519 N	908	-0-	-611	-0-	908 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590			
03	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 2		N	-0-		-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
08	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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			
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
05	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2		N	-0-		-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 2		N	-0-		-0-
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	403 2		N	-0-		-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791			
03	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2		N	-0-		-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2		N	-0-		-0-
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603			
03	2294 N	1562	-0-	-732	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
07	2046 N	778	-0-	-1268	-0-	778 2		N	-0-		-0-
*08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10878 - 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
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		3725 2		Y	-0-		-0-
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		3960 2		Y	-0-		-0-
05	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-		4217 2		Y	-0-		-0-
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-		4056 2		Y	-0-		-0-
07	3193 X	2951	-0-	-242	-0-		2951 2		Y	-0-		-0-
08	3193 X	2806	-0-	-387	-0-		2806 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		
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 2		Y	-0-		-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643 2		Y	-0-		-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	3020	-0-	20	-0-	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-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.10756 - 13167		
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 2		Y	-0-		-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1615 2		Y	-0-		-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883 2		Y	-0-		-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904 2		Y	-0-		-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868 2		Y	-0-		-0-
*08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-		2656 2		Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996		
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		3012 2		N	-0-		-0-
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		3070 2		N	-0-		-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3163 2		N	-0-		-0-
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-		2683 2		N	-0-		-0-
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		2758 2		N	-0-		-0-
*08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-		3512 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		
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247 2		Y	-0-		-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-		2428 2		Y	-0-		-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2171 2		Y	-0-		-0-
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		2342 2		Y	-0-		-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2107 2		Y	-0-		-0-
*08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		2039 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305		
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		3289 2		N	-0-		-0-
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-		3530 2		N	-0-		-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		3786 2		N	-0-		-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3545 2		N	-0-		-0-
07	3410 X	2871	-0-	-539	-0-		2871 2		N	-0-		-0-
08	3410 X	2655	-0-	-755	-0-		2655 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891		
03	248 N	219	-0-	-29	-0-		219 2		N	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2		N	-0-		-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-		276 2		N	-0-		-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 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 #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072			
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
03	2480 N	2028	-0-	-452	-0-	2028	2		N	-0-		-0-
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-		-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-		-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-		-0-
07	2914 N	2178	-0-	-736	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
08	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	2172	2		N	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918			
03	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	1624	2		Y	-0-		-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-		-0-
05	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2		Y	-0-		-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-		-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-		-0-
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842			
03	3162 X	2643	-0-	-519	-0-	2643	2		Y	-0-		-0-
04	3030 X	2157	-0-	-873	-0-	2157	2		Y	-0-		-0-
05	3100 X	2183	-0-	-917	-0-	2183	2		Y	-0-		-0-
06	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654	2		Y	-0-		-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		Y	-0-		-0-
*08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295			
03	5022 X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2		Y	-0-		-0-
04	4860 X	4204	-0-	-656	-0-	4204	2		Y	-0-		-0-
05	5022 X	3953	-0-	-1069	-0-	3953	2		Y	-0-		-0-
06	4710 X	4080	-0-	-630	-0-	4080	2		Y	-0-		-0-
07	4867 X	3706	-0-	-1161	-0-	3706	2		Y	-0-		-0-
08	4867 X	4215	-0-	-652	-0-	4215	2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646			
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3384	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-		-0-
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2400 X	2334	-0-	-66	-0-	2333	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	2229	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2480 X	2086	-0-	-394	-0-	2086	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652			
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-		-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3147	-0-	47	47	3147	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3493	-0-	493	540	3493	2		N	-0-		-0-
07	2935 N	2395	-0-	-540	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
08	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2		N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796			
03	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2		Y	-0-		-0-
04	2790 X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2		Y	-0-		-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		Y	-0-		-0-
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		Y	-0-		-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		Y	-0-		-0-
08	2976 X	2854	-0-	-122	-0-	2854	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		Y	-0-		-0-
04		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-		-0-
05		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-		-0-
06		2700 X	2609	-0-	-91	-0-	2609	2		Y	-0-		-0-
07		2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	2		Y	-0-		-0-
08		2790 X	1850	-0-	-940	-0-	1850	2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713													
03		1364 N	1019	-0-	-345	-0-	1019	2		Y	-0-		-0-
04		1440 N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2		Y	-0-		-0-
05		1519 N	1174	-0-	-345	-0-	1174	2		Y	-0-		-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-		-0-
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		Y	-0-		-0-
*08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862													
03		4991 X	3890	-0-	-1101	-0-	3890	2		Y	-0-		-0-
04		4830 X	4177	-0-	-653	-0-	4177	2		Y	-0-		-0-
05		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		Y	-0-		-0-
06		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		Y	-0-		-0-
07		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		Y	-0-		-0-
08		4681 X	4672	-0-	-9	-0-	4672	2		Y	-0-		-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581													
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-		-0-
*08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713													
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-		-0-
04		2580 N	1901	-0-	-679	-0-	1901	2		Y	-0-		-0-
05		2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2154	2		Y	-0-		-0-
06		2190 N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2		Y	-0-		-0-
07		1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2		Y	-0-		-0-
*08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702													
03		3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2		N	-0-		-0-
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-		-0-
05		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-		-0-
06		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-		-0-
07		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-		-0-
08		3534 X	3445	-0-	-89	-0-	3445	2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817													
03		2542 N	2367	-0-	-175	-0-	2367	2		Y	-0-		-0-
04		2400 N	2329	-0-	-71	-0-	2329	2		Y	-0-		-0-
05		2852 N	2515	-0-	-337	-0-	2515	2		Y	-0-		-0-
06		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-		-0-
07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-		-0-
*08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	222831	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10778 - 11536	
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
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		Y	-0-		-0-
04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		Y	-0-		-0-
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		Y	-0-		-0-
06		2340 N	1694	-0-	-646	-0-	1694 2		Y	-0-		-0-
07		2449 N	2230	-0-	-219	-0-	2230 2		Y	-0-		-0-
08		2356 N	1745	-0-	-611	-0-	1745 2		Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	222854	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	12924	PERF.11158 - 11724	
03		806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2		N	-0-		-0-
04		840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		N	-0-		-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
06		780 N	762	-0-	-18	-0-	762 2		N	-0-		-0-
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-
08		713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2		N	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #:		24	RRCID ->	222860	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11298 - 12782	
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-		-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-		-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		-0-
06		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105 2		Y	-0-		-0-
07		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128 2		Y	-0-		-0-
08		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141 2		Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	222864	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.10746 - 12890	
03		2573 N	1748	-0-	-825	-0-	1748 2		Y	-0-		-0-
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		Y	-0-		-0-
05		2139 N	1535	-0-	-604	-0-	1535 2		Y	-0-		-0-
06		1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1475 2		Y	-0-		-0-
07		2201 N	1801	-0-	-400	-0-	1801 2		Y	-0-		-0-
*08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	222965	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11445 - 12872	
03		2108 N	1666	-0-	-442	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-		-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-		-0-
07		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151 2		N	-0-		-0-
*08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	223243	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13182	PERF.11461 - 13016	
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-		-0-
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-		-0-
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-		-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-		-0-
07		961 N	903	-0-	-58	-0-	903 2		Y	-0-		-0-
08		961 N	949	-0-	-12	-0-	949 2		Y	-0-		-0-
SIMS, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	223585	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10538 - 10564	
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	428 2		N	-0-		-0-
05		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2		N	-0-		-0-
06		450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2		N	-0-		-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702												
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

03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	Y	-0-		-0-
04		1890 N	1876	-0-	-14	-0-	1876	2	Y	-0-		-0-
05		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3305	-0-	305	305	3305	2	Y	-0-		-0-
07		2378 N	2073	-0-	-305	-0-	2073	2	Y	-0-		-0-
08		1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519												
03		1178 N	895	-0-	-283	-0-	895	2	Y	-0-		-0-
04		1440 N	480	-0-	-960	-0-	480	2	Y	-0-		-0-
05		1488 N	413	-0-	-1075	-0-	413	2	Y	-0-		-0-
06		870 N	436	-0-	-434	-0-	436	2	Y	-0-		-0-
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-		-0-
*08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-
05		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2	N	-0-		-0-
06		900 N	537	-0-	-363	-0-	537	2	N	-0-		-0-
07		744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2	N	-0-		-0-
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
03		3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652	2	N	-0-		15
04		2700 X	2612	-0-	-88	-0-	2612	2	N	-0-		15
05		3038 X	2429	-0-	-609	-0-	2429	2	N	-0-		15
06		2940 X	2406	-0-	-534	-0-	2406	2	N	-0-		15
07		3038 X	2449	-0-	-589	-0-	2449	2	N	-0-		15
08		2697 X	2388	-0-	-309	-0-	2388	2	N	-0-		15

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
03		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-		-0-
04		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
05		248 X	98	-0-	-150	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
06		690 N	42	-0-	-648	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
07		217 N	19	-0-	-198	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821												
03		2387 N	2233	-0-	-154	-0-	2233	2	N	-0-		-0-
04		2220 N	2145	-0-	-75	-0-	2145	2	N	-0-		-0-
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-		-0-
07		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-		-0-
08		2201 N	1998	-0-	-203	-0-	1998	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	Y	-0-		-0-
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-		-0-
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	Y	-0-		-0-
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	Y	-0-		-0-
07		2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2	Y	-0-		-0-
08		2139 N	1916	-0-	-223	-0-	1916	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 #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	2467	2	N	-0-		-0-
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	-0-		-0-
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-		-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-		-0-
07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-		-0-
08	2821 X	2184	-0-	-637	-0-	2184	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802			
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624			
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-		-0-
04	2730 N	2694	-0-	-36	-0-	2694	2	N	-0-		-0-
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-		-0-
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-		-0-
07	2790 N	2558	-0-	-232	-0-	2558	2	N	-0-		-0-
08	2790 N	2383	-0-	-407	-0-	2383	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			
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706			
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-		-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602			
03	1457 N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523			
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
03		1860 N	1536	-0-	-324	-0-	1536	2			Y	-0-
04		1380 N	782	-0-	-598	-0-	782	2			Y	-0-
05		3100 N	3417	-0-	317	317	3417	2			Y	-0-
06		2221 N	1904	-0-	-317	-0-	1904	2			Y	-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-
08		1984 X	1783	-0-	-201	-0-	1783	2			Y	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726												
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-
07		1767 N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2			N	-0-
08		1767 N	1470	-0-	-297	-0-	1470	2			N	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	651	2	7	9	N	-0-
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	-0-
*08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
03		4464 X	1624	-0-	-2840	-0-	1624	2			Y	-0-
04		4320 X	684	-0-	-3636	-0-	684	2			Y	-0-
05		4371 X	2321	-0-	-2050	-0-	2321	2			Y	-0-
06		4230 X	1804	-0-	-2426	-0-	1804	2			Y	-0-
07		4371 X	1230	-0-	-3141	-0-	1230	2			Y	-0-
*08		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-
06		1890 N	1240	-0-	-650	-0-	1240	2			N	-0-
07		2015 N	1133	-0-	-882	-0-	1133	2			N	-0-
08		1767 N	997	-0-	-770	-0-	997	2			N	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664												
03		2356 X	1109	-0-	-1247	-0-	1108	2	1	9	N	-0-
04		1830 X	1237	-0-	-593	-0-	1237	2			N	-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	-0-
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	-0-
07		1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1187	2	1	9	N	-0-
*08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743												
03		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	1660	2			N	-0-
04		1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-
05		1643 N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			N	-0-
06		1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1380	2			N	-0-
07		1674 N	1451	-0-	-223	-0-	1451	2			N	-0-
*08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771		PERF.11074 - 12594		
M	O	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
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2	N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846		
03	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7193	2	109 9	N	99	99 8	-0-
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6319	2	13 9	N	12	12 8	-0-
05	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6265	2	76 9	N	69	69 8	-0-
06	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6638	2	80 9	N	73	73 8	-0-
07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5566	2	59 9	N	54	54 8	-0-
*08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5579	2	47 9	N	43	43 8	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916		
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-		-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-		-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-		-0-
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-		-0-
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-		-0-
*08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582		
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-		-0-
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-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652		
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666		
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-		-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838		
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-		-0-
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	-0-	3282	2		Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3535	-0-	435	-0-	3535	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 #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738	
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
03	1023 N	983	-0-	-40	-0-	982 2	1 9	N	-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	864 2	1 9	N	-0-
06	960 N	831	-0-	-129	-0-	830 2	1 9	N	-0-
07	992 N	849	-0-	-143	-0-	848 2	1 9	N	-0-
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1028 2	1 9	N	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906	
03	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	3706 2		N	-0-
04	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3535 2		N	-0-
05	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3579 2		N	-0-
06	3600 X	3242	-0-	-358	-0-	3242 2		N	-0-
07	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644 2		N	-0-
08	3720 X	3349	-0-	-371	-0-	3349 2		N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005 2	2 9	N	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088 2	2 9	N	-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030 2	2 9	N	-0-
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1027 2	2 9	N	-0-
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115 2	1 9	N	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713	
03	3503 X	3125	-0-	-378	-0-	3125 2		Y	-0-
04	3240 X	2551	-0-	-689	-0-	2551 2		Y	-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		Y	-0-
06	3030 X	3023	-0-	-7	-0-	3023 2		Y	-0-
07	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	2733 2		Y	-0-
08	3379 X	2849	-0-	-530	-0-	2849 2		Y	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765	
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		Y	-0-
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		Y	-0-
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		Y	-0-
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		Y	-0-
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		Y	-0-
*08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801	
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-
06	3000 N	3120	-0-	120	120	3120 2		N	-0-
07	1922 N	959	-0-	-963	-0-	959 2		N	-0-
08	2170 N	818	-0-	-1352	-0-	818 2		N	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168	
03	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	2219 2		Y	-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		Y	-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-
06	2160 N	441	-0-	-1719	-0-	441 2		Y	-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 12837		
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
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10852 - 11969		
03	620 N	233	-0-	-387	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	205	-0-	-905	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-			-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	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		
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-			-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-			-0-
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-			-0-
*08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10088 - 11120		
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810		
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	Y	-0-			-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	Y	-0-			-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1699	-0-	-281	-0-	1699	2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	1664	-0-	-382	-0-	1664	2	Y	-0-			-0-
*08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161		
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612		
03	2170 N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	1919	-0-	-313	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
*08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	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 #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654		
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320		
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642		
03	3565 X	2776	-0-	-789	-0-	2776 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733		
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	Y	-0-	-0-	-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662		
03	713 N	622	-0-	-91	-0-	622 2	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-	-0-	-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	-0-	-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924		
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	1879 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	1990	-0-	-242	-0-	1990 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	1861	-0-	-464	-0-	1861 2	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
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

03		3224 X	3142	-0-	-82	-0-	3142	2		Y	-0-	-0-
04		3120 X	3049	-0-	-71	-0-	3049	2		Y	-0-	-0-
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		Y	-0-	-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		Y	-0-	-0-
07		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		Y	-0-	-0-
08		3162 X	3106	-0-	-56	-0-	3106	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												
03		2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2		N	-0-	-0-
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-	-0-
05		1891 N	1533	-0-	-358	-0-	1533	2		N	-0-	-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-	-0-
07		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-	-0-
*08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096												
03		1364 N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2		Y	-0-	-0-
04		1110 N	907	-0-	-203	-0-	907	2		Y	-0-	-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-	-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-	-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-	-0-
*08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	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												
03		2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2		Y	-0-	-0-
04		2490 N	2448	-0-	-42	-0-	2448	2		Y	-0-	-0-
05		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-	-0-
06		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-	-0-
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-	-0-
08		3100 N	2768	-0-	-332	-0-	2768	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												
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-	-0-
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-	-0-
05		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-	-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-	-0-
07		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-	-0-
*08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
03		2976 X	2077	-0-	-899	-0-	2077	2		N	-0-	-0-
04		2880 X	1880	-0-	-1000	-0-	1880	2		N	-0-	-0-
05		2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2		N	-0-	-0-
06		2220 X	2160	-0-	-60	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
07		2294 X	2222	-0-	-72	-0-	2222	2		N	-0-	-0-
08		2821 X	2245	-0-	-576	-0-	2245	2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
03		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2		Y	-0-	-0-
04		990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2		Y	-0-	-0-
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-	-0-
06		1050 N	851	-0-	-199	-0-	851	2		Y	-0-	-0-
07		930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2		Y	-0-	-0-
08		1209 N	861	-0-	-348	-0-	861	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 #:		9	RRCID ->	229886	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11050 - 12472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-		-0-
04		1920 N	1777	-0-	-143	-0-	1777 2		Y	-0-		-0-
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
06		1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768 2		Y	-0-		-0-
07		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1797 2		Y	-0-		-0-
*08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229896	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	12843	PERF.11486 - 12660	
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		Y	-0-		-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		Y	-0-		-0-
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		Y	-0-		-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-		-0-
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		Y	-0-		-0-
*08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #:		6	RRCID ->	229899	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11332 - 12092	
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-		-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-		-0-
05		2573 N	1084	-0-	-1489	-0-	1084 2		Y	-0-		-0-
06		1800 N	1468	-0-	-332	-0-	1468 2		Y	-0-		-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-		-0-
*08		3100 N	13170	-0-	10070	10070	13170 2		Y	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #:		1	RRCID ->	229917	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11254 - 13330	
03		1364 N	856	-0-	-508	-0-	856 2		N	-0-		-0-
04		1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	872	-0-	-399	-0-	872 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	813	-0-	-303	-0-	813 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11260 - 12744	
03		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1308	-0-	-222	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
05		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	1216	-0-	-148	-0-	1216 2		N	-0-		-0-
08		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2		N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 13007	
03		2945 X	2510	-0-	-435	-0-	2510 2		N	-0-		26
04		2850 X	2446	-0-	-404	-0-	2446 2		N	-0-		26
05		3007 X	2013	-0-	-994	-0-	2013 2		N	-0-		26
06		2910 X	1744	-0-	-1166	-0-	1744 2		N	-0-		26
07		3007 X	1419	-0-	-1588	-0-	1419 2		N	-0-		26
*08		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 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	
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-		-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-		-0-
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-		-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-		-0-
07		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002 2		Y	-0-		-0-
08		1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015 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 #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058				
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
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 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				
03	1860 N	1488	-0-	-372	-0-		1488 2		N	-0-		-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856 2		N	-0-		-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006 2		N	-0-		-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676 2		N	-0-		-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		2049 2		N	-0-		-0-
08	2015 N	1581	-0-	-434	-0-		1581 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294				
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771 2		Y	-0-		-0-
04	750 N	690	-0-	-60	-0-		690 2		Y	-0-		-0-
05	713 N	698	-0-	-15	-0-		698 2		Y	-0-		-0-
06	750 N	660	-0-	-90	-0-		660 2		Y	-0-		-0-
07	713 N	655	-0-	-58	-0-		655 2		Y	-0-		-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-		692 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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				
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		1858 2		N	-0-		-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1396 2		N	-0-		-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664 2		N	-0-		-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854 2		N	-0-		-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2		N	-0-		-0-
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438				
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-		1469 2		N	-0-		-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1502 2		N	-0-		-0-
05	1643 N	1601	-0-	-42	-0-		1601 2		N	-0-		-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1520 2		N	-0-		-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814 2		N	-0-		-0-
*08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871 2		N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890				
03	1736 N	1710	-0-	-26	-0-		1710 2		N	-0-		-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664 2		N	-0-		-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1690 2		N	-0-		-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654 2		N	-0-		-0-
07	1705 N	1675	-0-	-30	-0-		1675 2		N	-0-		-0-
08	1705 N	1540	-0-	-165	-0-		1540 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 #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11246 - 12748	
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
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-			-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-			-0-
05	2635 N	2396	-0-	-239	-0-	2396 2	N	-0-			-0-
06	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303 2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2389	-0-	-153	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
08	2387 N	2187	-0-	-200	-0-	2187 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	
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2463 2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2044	-0-	-808	-0-	2044 2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2030	-0-	-730	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2248	-0-	-604	-0-	2248 2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409 2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644	
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1263	-0-	-417	-0-	1263 2	N	-0-			-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	N	-0-			-0-
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756	
03	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200 2	N	-0-			-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	N	-0-			-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-			-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-			-0-
07	2418 N	1986	-0-	-432	-0-	1986 2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2229	-0-	-251	-0-	2229 2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954		PERF.11250 - 12784	
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-			-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	1178 2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1106	-0-	-1095	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248 2	N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1906 2	2 9 N	2	2 8		-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-		-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1730 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1599 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	1394 2	1 9 N	1	1 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434					
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
03	589 N	550	-0-	-39	-0-		550 2		Y	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 2		Y	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 2		Y	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2		Y	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 2		Y	-0-			-0-
08	589 N	582	-0-	-7	-0-		582 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006					
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506 2		Y	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2		Y	-0-			-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-		417 2		Y	-0-			-0-
06	480 N	332	-0-	-148	-0-		332 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	346	-0-	-57	-0-		346 2		Y	-0-			-0-
08	403 N	341	-0-	-62	-0-		341 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628					
03	1054 N	890	-0-	-164	-0-		890 2		Y	-0-			-0-
04	900 N	822	-0-	-78	-0-		822 2		Y	-0-			-0-
05	899 N	761	-0-	-138	-0-		761 2		Y	-0-			-0-
06	870 N	591	-0-	-279	-0-		591 2		Y	-0-			-0-
07	837 N	576	-0-	-261	-0-		576 2		Y	-0-			-0-
08	775 N	552	-0-	-223	-0-		552 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					
03	1364 N	1133	-0-	-231	-0-		1133 2		N	-0-			-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004 2		N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	963	-0-	-147	-0-		963 2		N	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193 2		N	-0-			-0-
*08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248 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					
03	2976 X	2806	-0-	-170	-0-		2806 2		N	-0-			-0-
04	2790 X	1045	-0-	-1745	-0-		1045 2		N	-0-			-0-
05	2883 X	1417	-0-	-1466	-0-		1417 2		N	-0-			-0-
06	2790 X	1514	-0-	-1276	-0-		1514 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2537	-0-	-284	-0-		2537 2		N	-0-			-0-
*08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		3375 2		N	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956					
03	1829 N	1662	-0-	-167	-0-		1662 2		N	-0-			-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856 2		N	-0-			-0-
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1942 2		N	-0-			-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1767 2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1672	-0-	-157	-0-		1672 2		N	-0-			-0-
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736					
03	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-		2962 2		Y	-0-			-0-
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-		2889 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3155	-0-	55	55		3155 2		Y	-0-			-0-
06	2880 N	2784	-0-	-96	-0-		2784 2		Y	-0-			-0-
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-		2986 2		Y	-0-			-0-
08	3038 X	2573	-0-	-465	-0-		2573 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 #:		18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544				
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

03		1891 N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1559	-0-	-331	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
*08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662				
03		3503 X	3112	-0-	-391	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
04		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	3143	-0-	-360	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
06		3330 X	2680	-0-	-650	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
07		3813 X	3468	-0-	-345	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
*08		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624				
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04		150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620				
03		2387 X	1384	-0-	-1003	-0-	1384	2		Y	-0-			-0-
04		2160 X	1456	-0-	-704	-0-	1456	2		Y	-0-			-0-
05		2232 X	1057	-0-	-1175	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
06		1890 X	682	-0-	-1208	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
07		1953 X	303	-0-	-1650	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
*08		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021				
03		3100 N	3863	-0-	763	1946	3863	2		Y	-0-			-0-
04		3501 X	1555	-0-	-1946	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
05		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
06		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
07		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-			-0-
*08		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837				
03		2480 N	1690	-0-	-790	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
04		2430 N	1690	-0-	-740	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
05		2387 N	1750	-0-	-637	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-
06		1650 N	1223	-0-	-427	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
07		1736 N	1501	-0-	-235	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600				
03		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
04		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
05		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
06		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3006	-0-	-931	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
*08		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232345		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
03	2046 X	1969	-0-	-77	-0-	1969	2	Y	-0-	-0-
04	1950 X	1850	-0-	-100	-0-	1850	2	Y	-0-	-0-
05	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2	Y	-0-	-0-
06	1920 X	1882	-0-	-38	-0-	1882	2	Y	-0-	-0-
07	1984 X	1915	-0-	-69	-0-	1915	2	Y	-0-	-0-
*08	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	Y	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612		
03	3565 X	3312	-0-	-253	-0-	3312	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	3273	-0-	-177	-0-	3273	2	N	-0-	-0-
05	3441 X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2	N	-0-	-0-
06	3330 X	2267	-0-	-1063	-0-	2267	2	N	-0-	-0-
07	3379 X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2	N	-0-	-0-
08	3379 X	2480	-0-	-899	-0-	2480	2	N	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992		
03	1178 N	905	-0-	-273	-0-	905	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	859	-0-	-161	-0-	859	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2	Y	-0-	-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	2	Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645		
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-	-0-
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-	-0-
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-	-0-
06	2760 N	2550	-0-	-210	-0-	2550	2	N	-0-	-0-
07	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-	-0-
*08	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	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		
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	Y	-0-	-0-
04	1830 N	1697	-0-	-133	-0-	1697	2	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2	Y	-0-	-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1259	-0-	-508	-0-	1259	2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1007	-0-	-326	-0-	1007	2	Y	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990		
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	Y	-0-	-0-
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	Y	-0-	-0-
05	2697 X	2172	-0-	-525	-0-	2172	2	Y	-0-	-0-
06	2610 X	1381	-0-	-1229	-0-	1381	2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	2625	-0-	-506	-0-	2625	2	Y	-0-	-0-
08	3131 X	1682	-0-	-1449	-0-	1682	2	Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654		
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2	N	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-	-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-	-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2	N	-0-	-0-
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	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 #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3317 X	2637	-0-	-680	-0-	2637 2		Y	-0-	-0-
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		Y	-0-	-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		Y	-0-	-0-
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		Y	-0-	-0-
07	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252 2		Y	-0-	-0-
08	3596 X	2709	-0-	-887	-0-	2709 2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102		
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-	-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-	-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-	-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-	-0-
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-	-0-
*08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908		
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-	-0-
04	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1775 2		N	-0-	-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-	-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-	-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-	-0-
08	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945 2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209		
03	3565 X	348	-0-	-3217	-0-	348 2		Y	-0-	-0-
04	2460 X	365	-0-	-2095	-0-	365 2		Y	-0-	-0-
05	1984 X	770	-0-	-1214	-0-	770 2		Y	-0-	-0-
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-	-0-
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		Y	-0-	-0-
*08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830		
03	2356 N	1807	-0-	-549	-0-	1807 2		Y	-0-	-0-
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		Y	-0-	-0-
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		Y	-0-	-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		Y	-0-	-0-
07	2573 N	2173	-0-	-400	-0-	2173 2		Y	-0-	-0-
08	2449 N	2292	-0-	-157	-0-	2292 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167		
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		Y	-0-	-0-
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		Y	-0-	-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		Y	-0-	-0-
06	2580 X	2563	-0-	-17	-0-	2563 2		Y	-0-	-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		Y	-0-	-0-
*08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579		
03	3100 N	3754	-0-	654	654	3754 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	3167	-0-	167	821	3167 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	3092	-0-	-8	813	3092 2		Y	-0-	-0-
06	2548 X	1735	-0-	-813	-0-	1735 2		Y	-0-	-0-
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		Y	-0-	-0-
*08	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										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828				
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
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		Y	-0-		-0-
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		Y	-0-		-0-
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		Y	-0-		-0-
06	3720 X	2669	-0-	-1051	-0-	2669	2		Y	-0-		-0-
07	3844 X	1659	-0-	-2185	-0-	1659	2		Y	-0-		-0-
08	3844 X	855	-0-	-2989	-0-	855	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890				
03	1674 N	1354	-0-	-320	-0-	1354	2		N	-0-		-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
05	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2		N	-0-		-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-		-0-
07	2046 N	1861	-0-	-185	-0-	1861	2		N	-0-		-0-
08	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453				
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-
05	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2		N	-0-		-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2		N	-0-		-0-
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2		N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149				
03	2976 X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2		Y	-0-		-0-
04	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2		Y	-0-		-0-
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-		-0-
06	2430 X	2398	-0-	-32	-0-	2398	2		Y	-0-		-0-
07	2573 X	2565	-0-	-8	-0-	2565	2		Y	-0-		-0-
08	2666 X	2373	-0-	-293	-0-	2373	2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833				
03	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2		N	-0-		-0-
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-		-0-
05	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	2692	2		N	-0-		-0-
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	2646	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2453	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	4945	-0-	4945	-0-	4945	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777				
03	4557 X	3846	-0-	-711	-0-	3846	2		Y	-0-		-0-
04	4410 X	3557	-0-	-853	-0-	3557	2		Y	-0-		-0-
05	4557 X	3921	-0-	-636	-0-	3921	2		Y	-0-		-0-
06	4410 X	2875	-0-	-1535	-0-	2875	2		Y	-0-		-0-
07	4557 X	3317	-0-	-1240	-0-	3317	2		Y	-0-		-0-
*08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	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 #:		16	RRCID ->	233739	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11510 - 13024	
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

03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-	25
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-	25
05	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2		N	-0-	25
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-	25
07	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	2		N	-0-	25
*08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2723	2	202 9	N	184	182 1 27

THOMPSON, C. C.				WELL #:	29	RRCID ->	233749	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8632 - 12926
03	620	N	250	-0-	-370	-0-	250	2		Y	-0-	-0-
04	600	N	179	-0-	-421	-0-	179	2		Y	-0-	-0-
05	620	N	138	-0-	-482	-0-	138	2		Y	-0-	-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2		Y	-0-	-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2		Y	-0-	-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	33	RRCID ->	233752	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10730 - 12815
03	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2		Y	-0-	-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-	-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-	-0-
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		Y	-0-	-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-	-0-
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	233753	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11074 - 12584
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-	-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-	-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-	-0-
06	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	2828	2		N	-0-	-0-
07	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2		N	-0-	-0-
08	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1				WELL #:	19	RRCID ->	233799	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11298 - 12930
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	17	RRCID ->	234314	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11634 - 12911
03	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	2924	2		Y	-0-	-0-
04	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	2776	2		Y	-0-	-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-	-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		Y	-0-	-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		Y	-0-	-0-
08	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	3521	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "A"				WELL #:	8	RRCID ->	234574	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11044 - 12609
03	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1584	2		N	-0-	-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-	-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-	-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-	-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-	-0-
08	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	1509	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUDSON "A"		WELL #:		7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682	
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

03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2			N	-0-	-0-
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			N	-0-	-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2			N	-0-	-0-
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2			N	-0-	-0-
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2			N	-0-	-0-
08		1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561 2			N	-0-	-0-

BRASELTON		WELL #:		2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190	
03		2635 N	1350	-0-	-1285	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			N	-0-	-0-
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			N	-0-	-0-
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2			N	-0-	-0-
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2			N	-0-	-0-
08		1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770	
03		1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652 2			N	-0-	-0-
04		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530 2			N	-0-	-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-	-0-
06		1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557 2			N	-0-	-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2			N	-0-	-0-
08		1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1761 2			N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942	
03		3007 X	2999	-0-	-8	-0-	2999 2			Y	-0-	-0-
04		3030 X	2760	-0-	-270	-0-	2760 2			Y	-0-	-0-
05		3131 X	2883	-0-	-248	-0-	2883 2			Y	-0-	-0-
06		3030 X	2810	-0-	-220	-0-	2810 2			Y	-0-	-0-
07		3007 X	2922	-0-	-85	-0-	2922 2			Y	-0-	-0-
08		3007 X	2484	-0-	-523	-0-	2484 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	
03		2728 N	1650	-0-	-1078	-0-	1650 2			Y	-0-	-0-
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			Y	-0-	-0-
05		2542 N	2116	-0-	-426	-0-	2116 2			Y	-0-	-0-
06		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			Y	-0-	-0-
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2			Y	-0-	-0-
08		2108 N	1934	-0-	-174	-0-	1934 2			Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938	
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2			N	-0-	-0-
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-	-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			N	-0-	-0-
06		1770 N	1595	-0-	-175	-0-	1595 2			N	-0-	-0-
07		1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173 2			N	-0-	-0-
*08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842	
03		4123 X	3682	-0-	-441	-0-	3682 2			N	-0-	-0-
04		3960 X	3733	-0-	-227	-0-	3733 2			N	-0-	-0-
05		4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875 2			N	-0-	-0-
06		3840 X	3780	-0-	-60	-0-	3780 2			N	-0-	-0-
07		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2			N	-0-	-0-
*08		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 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 #:		13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

03		4433 X	3792	-0-	-641	-0-	3792 2			N	-0-
04		3120 X	2930	-0-	-190	-0-	2930 2			N	-0-
05		3534 X	2549	-0-	-985	-0-	2549 2			N	-0-
06		3660 X	2630	-0-	-1030	-0-	2630 2			N	-0-
07		3782 X	3055	-0-	-727	-0-	3055 2			N	-0-
08		3782 X	2817	-0-	-965	-0-	2817 2			N	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341	
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2			Y	-0-
04		1530 N	969	-0-	-561	-0-	969 2			Y	-0-
05		1240 N	712	-0-	-528	-0-	712 2			Y	-0-
06		1530 N	619	-0-	-911	-0-	619 2			Y	-0-
07		992 N	679	-0-	-313	-0-	679 2			Y	-0-
*08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2			Y	-0-
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2			Y	-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2			Y	-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2			Y	-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			Y	-0-

HUDSON "A"		WELL #:		9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582	
03		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-
04		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2			N	-0-
05		1612 X	1380	-0-	-232	-0-	1380 2			N	-0-
06		1830 X	1265	-0-	-565	-0-	1265 2			N	-0-
07		1891 X	1238	-0-	-653	-0-	1238 2			N	-0-
08		1891 X	1177	-0-	-714	-0-	1177 2			N	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288	
03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2			Y	-0-
04		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2			Y	-0-
05		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2			Y	-0-
06		3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050 2			Y	-0-
07		3193 X	2429	-0-	-764	-0-	2429 2			Y	-0-
08		3193 X	966	-0-	-2227	-0-	966 2			Y	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230	
03		3193 X	2868	-0-	-325	-0-	2868 2			Y	-0-
04		3090 X	2087	-0-	-1003	-0-	2087 2			Y	-0-
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2			Y	-0-
06		2790 X	1412	-0-	-1378	-0-	1412 2			Y	-0-
07		2883 X	1990	-0-	-893	-0-	1990 2			Y	-0-
*08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2			Y	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360	
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2			N	-0-
04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2			N	-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2			N	-0-
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2			N	-0-
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			N	-0-
*08		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022			
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
03	2449 X	1026	-0-	-1423	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-		-0-
05	3286 X	1722	-0-	-1564	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
06	3180 X	2461	-0-	-719	-0-	2461 2		N	-0-		-0-
07	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	3016 2		N	-0-		-0-
08	3286 X	1321	-0-	-1965	-0-	1321 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			
03	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
04	2460 N	2276	-0-	-184	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
05	2542 N	2106	-0-	-436	-0-	2106 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3351	-0-	351	351	3351 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4789	-0-	1689	2040	4789 2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	4733	-0-	1633	3673	4733 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630			
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1083 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1846 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1243 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1333 N	939	-0-	-394	-0-	937 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258 2	2 9	N	2	2 8	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653			
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-		-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		Y	-0-		-0-
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-		-0-
06	2010 N	1147	-0-	-863	-0-	1147 2		Y	-0-		-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		Y	-0-		-0-
08	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	1826 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			
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341 2		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846			
03	1829 N	1223	-0-	-606	-0-	1223 2		Y	-0-		-0-
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y	-0-		-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		Y	-0-		-0-
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		Y	-0-		-0-
07	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		Y	-0-		-0-
08	2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370 2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894			
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
05	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
06	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
08	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1617 2		N	-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 #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892												
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

03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-	-0-
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			N	-0-	-0-
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-	-0-
06		1260 N	1118	-0-	-142	-0-	1118 2			N	-0-	-0-
07		1457 N	1186	-0-	-271	-0-	1186 2			N	-0-	-0-
08		1395 N	565	-0-	-830	-0-	565 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698												
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-	-0-
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-	-0-
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			N	-0-	-0-
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2			N	-0-	-0-
07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
*08		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 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												
03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-	-0-
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-	-0-
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2			N	-0-	-0-
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2			N	-0-	-0-
07		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			N	-0-	-0-
08		2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028 2			N	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110												
03		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2			Y	-0-	-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185												
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-	-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878												
03		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			N	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11020 - 12862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		1426 N	1093	-0-	-333	-0-	1093 2			N	-0-	-0-
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-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11081 - 12152
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			Y	-0-	-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11718 - 12160
03		2697 N	2597	-0-	-100	-0-	2597 2			N	-0-	-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11566 - 12170
03		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2			N	-0-	-0-
04		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2			N	-0-	-0-
05		3627 X	3616	-0-	-11	-0-	3616 2			N	-0-	-0-
06		3570 X	3561	-0-	-9	-0-	3561 2			N	-0-	-0-
07		3720 X	3714	-0-	-6	-0-	3714 2			N	-0-	-0-
08		3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643 2			N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744 - 12846
03		3813 X	3512	-0-	-301	-0-	3512 2			Y	-0-	-0-
04		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343 2			Y	-0-	-0-
05		4402 X	3821	-0-	-581	-0-	3821 2			Y	-0-	-0-
06		4260 X	4217	-0-	-43	-0-	4217 2			Y	-0-	-0-
07		5208 X	3746	-0-	-1462	-0-	3746 2			Y	-0-	-0-
08		5208 X	3743	-0-	-1465	-0-	3743 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452 - 12905
03		2635 N	1642	-0-	-993	-0-	1642 2			Y	-0-	-0-
04		2040 N	1800	-0-	-240	-0-	1800 2			Y	-0-	-0-
05		1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817 2			Y	-0-	-0-
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			Y	-0-	-0-
07		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2			Y	-0-	-0-
*08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11196 - 12770
03		3503 X	3310	-0-	-193	-0-	3310 2			Y	-0-	-0-
04		3390 X	1945	-0-	-1445	-0-	1945 2			Y	-0-	-0-
05		3503 X	3234	-0-	-269	-0-	3234 2			Y	-0-	-0-
06		3390 X	2426	-0-	-964	-0-	2426 2			Y	-0-	-0-
07		3317 X	3121	-0-	-196	-0-	3121 2			Y	-0-	-0-
08		3317 X	2355	-0-	-962	-0-	2355 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 #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3565 X	2938	-0-	-627	-0-	2938 2		Y	-0-	-0-
04	3450 X	3283	-0-	-167	-0-	3283 2		Y	-0-	-0-
05	3565 X	3284	-0-	-281	-0-	3284 2		Y	-0-	-0-
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		Y	-0-	-0-
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		Y	-0-	-0-
*08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452		
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	-0-
04	750 N	710	-0-	-40	-0-	710 2		N	-0-	-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	-0-
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 2		N	-0-	-0-
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	637 2		N	-0-	-0-
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		N	-0-	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850		
03	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	4063 2		Y	-0-	-0-
04	3990 X	3922	-0-	-68	-0-	3922 2		Y	-0-	-0-
05	4123 X	4017	-0-	-106	-0-	4017 2		Y	-0-	-0-
06	3960 X	3863	-0-	-97	-0-	3863 2		Y	-0-	-0-
07	4092 X	3993	-0-	-99	-0-	3993 2		Y	-0-	-0-
08	4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844		
03	3596 X	3359	-0-	-237	-0-	3359 2		Y	-0-	-0-
04	3750 X	3701	-0-	-49	-0-	3701 2		Y	-0-	-0-
05	3875 X	3111	-0-	-764	-0-	3111 2		Y	-0-	-0-
06	3750 X	3054	-0-	-696	-0-	3054 2		Y	-0-	-0-
07	3813 X	2163	-0-	-1650	-0-	2163 2		Y	-0-	-0-
08	3813 X	2364	-0-	-1449	-0-	2364 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676		
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-	-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2		N	-0-	-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-	-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-	-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093		
03	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255 2		Y	-0-	-0-
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120 2		Y	-0-	-0-
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205 2		Y	-0-	-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y	-0-	-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		Y	-0-	-0-
*08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 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		
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-	-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-	-0-
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-	-0-
06	2040 N	1940	-0-	-100	-0-	1940 2		N	-0-	-0-
07	2108 N	1081	-0-	-1027	-0-	1081 2		N	-0-	-0-
08	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	2053 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090		
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
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580		
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-		-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
05	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	N	-0-		-0-
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 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		
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-		-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
*08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556		
03	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1565	-0-	-145	-0-	1565 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1526	-0-	-303	-0-	1526 2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1373	-0-	-363	-0-	1373 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
03	2635 N	2566	-0-	-69	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
04	2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
05	2604 N	2577	-0-	-27	-0-	2577 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3199	-0-	199	-0-	3199 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3024	-0-	-76	-0-	3024 2	N	-0-		-0-
08	2573 N	1835	-0-	-738	-0-	1835 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2	Y	-0-		-0-
04	2580 N	2166	-0-	-414	-0-	2166 2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	2367 2	Y	-0-		-0-
06	2610 N	2219	-0-	-391	-0-	2219 2	Y	-0-		-0-
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	Y	-0-		-0-
08	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2318 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2481	-0-	-549	-0-	2481 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2430	-0-	-701	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2167	-0-	-893	-0-	2167 2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2333	-0-	-829	-0-	2333 2	N	-0-		-0-
08	3162 X	2241	-0-	-921	-0-	2241 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 #: 23		RRCID -> 244955		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658			
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
03	3503 X	2625	-0-	-878	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		-0-
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		N	-0-		-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-		-0-
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		N	-0-		-0-
08	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	3468 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746			
03	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223 2		Y	-0-		-0-
04	2460 N	2076	-0-	-384	-0-	2076 2		Y	-0-		-0-
05	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	2197 2		Y	-0-		-0-
06	2160 N	1967	-0-	-193	-0-	1967 2		Y	-0-		-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-		-0-
08	2201 N	1851	-0-	-350	-0-	1851 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098			
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		Y	-0-		-0-
04	3570 X	1891	-0-	-1679	-0-	1891 2		Y	-0-		-0-
05	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	3671 2		Y	-0-		-0-
06	3570 X	1627	-0-	-1943	-0-	1627 2		Y	-0-		-0-
07	3689 X	2947	-0-	-742	-0-	2947 2		Y	-0-		-0-
08	3689 X	2188	-0-	-1501	-0-	2188 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668			
03	2294 N	2010	-0-	-284	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
04	2160 N	1660	-0-	-500	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
05	2077 N	1593	-0-	-484	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
06	1950 N	1587	-0-	-363	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
*08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516			
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-		-0-
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-		-0-
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-		-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
*08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924			
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 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 #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879		
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
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		Y	-0-	-0-
04	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	1946 2		Y	-0-	-0-
05	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2060 2		Y	-0-	-0-
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		Y	-0-	-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		Y	-0-	-0-
*08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263		
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-	-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		Y	-0-	-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250		
03	3349 X	2795	-0-	-554	-0-	2795 2		Y	-0-	-0-
04	1950 X	651	-0-	-1299	-0-	651 2		Y	-0-	-0-
05	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		Y	-0-	-0-
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		Y	-0-	-0-
07	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		Y	-0-	-0-
08	2015 X	1842	-0-	-173	-0-	1842 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913		
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-	-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-	-0-
05	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	1438 2		Y	-0-	-0-
06	1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1383 2		Y	-0-	-0-
07	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314 2		Y	-0-	-0-
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199		
03	3255 X	2618	-0-	-637	-0-	2618 2		Y	-0-	-0-
04	3150 X	1987	-0-	-1163	-0-	1987 2		Y	-0-	-0-
05	2914 X	1959	-0-	-955	-0-	1959 2		Y	-0-	-0-
06	2640 X	1861	-0-	-779	-0-	1861 2		Y	-0-	-0-
07	2728 X	1613	-0-	-1115	-0-	1613 2		Y	-0-	-0-
08	2604 X	1711	-0-	-893	-0-	1711 2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735		
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444 2		N	-0-	-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-	-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-	-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-	-0-
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-	-0-
*08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563		
03	1023 N	758	-0-	-265	-0-	758 2		Y	-0-	-0-
04	900 N	725	-0-	-175	-0-	725 2		Y	-0-	-0-
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	716 2		Y	-0-	-0-
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666 2		Y	-0-	-0-
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 2		Y	-0-	-0-
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 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 #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121		
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
03	1209 N	909	-0-	-300	-0-	909 2	N	-0-		-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 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		
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1266	-0-	-222	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284 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		
03	1054 N	446	-0-	-608	-0-	446 2	N	-0-		-0-
04	900 N	220	-0-	-680	-0-	220 2	N	-0-		-0-
05	682 N	66	-0-	-616	-0-	66 2	N	-0-		-0-
06	420 N	186	-0-	-234	-0-	186 2	N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 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		
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2061	-0-	-388	-0-	2061 2	N	-0-		-0-
06	2220 N	1192	-0-	-1028	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	1738 2	N	-0-		-0-
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112		
03	3472 X	2927	-0-	-545	-0-	2927 2	Y	-0-		-0-
04	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641 2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	2687	-0-	-382	-0-	2687 2	Y	-0-		-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2	Y	-0-		-0-
07	2914 X	2590	-0-	-324	-0-	2590 2	Y	-0-		-0-
*08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524		
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2	Y	-0-		-0-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2993	-0-	-14	-0-	2993 2	Y	-0-		-0-
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	Y	-0-		-0-
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	Y	-0-		-0-
08	3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2954 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684		
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1511	-0-	-499	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1214	-0-	-584	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684 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 #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11238 - 12708		
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
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-		-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
08	1271 N	909	-0-	-362	-0-	909	2		N	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11004 - 12573		
03	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2		N	-0-		-0-
04	3570 X	3262	-0-	-308	-0-	3262	2		N	-0-		-0-
05	3751 X	3137	-0-	-614	-0-	3137	2		N	-0-		-0-
06	3630 X	3158	-0-	-472	-0-	3158	2		N	-0-		-0-
07	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2		N	-0-		-0-
*08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151		PERF.10778 - 12940		
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-		-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-		-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-		-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-		-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-		-0-
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11503 - 12992		
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-		-0-
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y	-0-		-0-
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-		-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-		-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-		-0-
*08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	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		
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-		-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-		-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-		-0-
*08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809		PERF.11537 - 12728		
03	3968 X	3372	-0-	-596	-0-	3372	2		N	-0-		-0-
04	3840 X	2964	-0-	-876	-0-	2964	2		N	-0-		-0-
05	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2		N	-0-		-0-
06	3270 X	2706	-0-	-564	-0-	2706	2		N	-0-		-0-
07	3379 X	2626	-0-	-753	-0-	2626	2		N	-0-		-0-
08	3379 X	2859	-0-	-520	-0-	2859	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		
03	1922 N	1582	-0-	-340	-0-	1582	2		Y	-0-		-0-
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		Y	-0-		-0-
05	2170 N	1672	-0-	-498	-0-	1672	2		Y	-0-		-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		Y	-0-		-0-
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	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 #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	1426 N	982	-0-	-444	-0-	982	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	577	-0-	-623	-0-	577	2	N	-0-	-0-
05	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2	N	-0-	-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	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		
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-	-0-
04	2520 N	2152	-0-	-368	-0-	2152	2	N	-0-	-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-	-0-
06	2550 N	2364	-0-	-186	-0-	2364	2	N	-0-	-0-
07	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2	N	-0-	-0-
08	2666 N	2244	-0-	-422	-0-	2244	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		
03	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2	Y	-0-	-0-
04	2310 N	1786	-0-	-524	-0-	1786	2	Y	-0-	-0-
05	2108 N	1360	-0-	-748	-0-	1360	2	Y	-0-	-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	Y	-0-	-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	Y	-0-	-0-
*08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508		
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-	-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-	-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	Y	-0-	-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	Y	-0-	-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	Y	-0-	-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	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		
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2	Y	-0-	-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	Y	-0-	-0-
05	3689 X	2971	-0-	-718	-0-	2971	2	Y	-0-	-0-
06	3570 X	2228	-0-	-1342	-0-	2228	2	Y	-0-	-0-
07	3689 X	2806	-0-	-883	-0-	2806	2	Y	-0-	-0-
08	3689 X	2866	-0-	-823	-0-	2866	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005		
03	3224 X	2260	-0-	-964	-0-	2260	2	Y	-0-	-0-
04	2550 X	2452	-0-	-98	-0-	2452	2	Y	-0-	-0-
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	Y	-0-	-0-
06	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	Y	-0-	-0-
07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	Y	-0-	-0-
08	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115		
03	3999 X	3100	-0-	-899	-0-	3100	2	Y	-0-	-0-
04	3990 X	2381	-0-	-1609	-0-	2381	2	Y	-0-	-0-
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2	Y	-0-	-0-
06	3990 X	3596	-0-	-394	-0-	3596	2	Y	-0-	-0-
07	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2	Y	-0-	-0-
08	4185 X	3058	-0-	-1127	-0-	3058	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 #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163		
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
03	2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2272 2		Y	-0-	-0-
04	2580 X	2162	-0-	-418	-0-	2162 2		Y	-0-	-0-
05	2666 X	2048	-0-	-618	-0-	2048 2		Y	-0-	-0-
06	2580 X	2171	-0-	-409	-0-	2171 2		Y	-0-	-0-
07	2449 X	2165	-0-	-284	-0-	2165 2		Y	-0-	-0-
*08	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 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		
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		Y	-0-	-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-	-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		Y	-0-	-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		Y	-0-	-0-
07	1705 N	1475	-0-	-230	-0-	1475 2		Y	-0-	-0-
08	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	1313 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136		
03	4030 X	1299	-0-	-2731	-0-	1299 2		N	-0-	-0-
04	3900 X	1984	-0-	-1916	-0-	1984 2		N	-0-	-0-
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-	-0-
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-	-0-
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-	-0-
08	3100 X	1882	-0-	-1218	-0-	1882 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		
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		Y	-0-	-0-
04	2310 X	2281	-0-	-29	-0-	2281 2		Y	-0-	-0-
05	2697 X	2123	-0-	-574	-0-	2123 2		Y	-0-	-0-
06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		Y	-0-	-0-
07	2697 X	2585	-0-	-112	-0-	2585 2		Y	-0-	-0-
08	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2385 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843		
03	3007 N	2965	-0-	-42	-0-	2965 2		Y	-0-	-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		Y	-0-	-0-
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		Y	-0-	-0-
06	2880 N	2145	-0-	-735	-0-	2145 2		Y	-0-	-0-
07	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490 2		Y	-0-	-0-
08	2697 N	2656	-0-	-41	-0-	2656 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564		
03	3100 X	2536	-0-	-564	-0-	2536 2		Y	-0-	-0-
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		Y	-0-	-0-
05	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664 2		Y	-0-	-0-
06	2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595 2		Y	-0-	-0-
07	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690 2		Y	-0-	-0-
08	2976 X	2310	-0-	-666	-0-	2310 2		Y	-0-	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000		
03	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669 2		Y	-0-	-0-
04	2760 X	2569	-0-	-191	-0-	2569 2		Y	-0-	-0-
05	2852 X	1905	-0-	-947	-0-	1905 2		Y	-0-	-0-
06	2760 X	2124	-0-	-636	-0-	2124 2		Y	-0-	-0-
07	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279 2		Y	-0-	-0-
*08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 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 #:		17	RRCID ->	252907	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10084	- 11205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		2976 X	2967	-0-	-9	-0-	2967	2		Y	-0-		-0-
04		2880 X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2		Y	-0-		-0-
05		2976 X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2		Y	-0-		-0-
06		2880 X	2290	-0-	-590	-0-	2290	2		Y	-0-		-0-
07		2976 X	2470	-0-	-506	-0-	2470	2		Y	-0-		-0-
08		2976 X	2106	-0-	-870	-0-	2106	2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10930	- 11316	
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-		-0-
04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-		-0-
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-		-0-
06		1980 N	1770	-0-	-210	-0-	1770	2		Y	-0-		-0-
07		2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1643	2		Y	-0-		-0-
08		2046 N	1644	-0-	-402	-0-	1644	2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	252932	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11636	- 12059	
03		806 N	533	-0-	-273	-0-	533	2		Y	-0-		-0-
04		780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2		Y	-0-		-0-
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-		-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-		-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-		-0-
*08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	252936	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	13295	PERF.11279	- 12206	
03		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2		Y	-0-		-0-
04		1320 N	812	-0-	-508	-0-	812	2		Y	-0-		-0-
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-		-0-
06		1110 N	812	-0-	-298	-0-	812	2		Y	-0-		-0-
07		837 N	764	-0-	-73	-0-	764	2		Y	-0-		-0-
08		1147 N	690	-0-	-457	-0-	690	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	253077	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11612	- 12845	
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-		-0-
04		2130 N	1949	-0-	-181	-0-	1949	2		Y	-0-		-0-
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-		-0-
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-		-0-
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-		-0-
08		2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	253146	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11008	- 13107	
03		3813 X	3685	-0-	-128	-0-	3685	2		Y	-0-		-0-
04		3450 X	3439	-0-	-11	-0-	3439	2		Y	-0-		-0-
05		3782 X	3710	-0-	-72	-0-	3710	2		Y	-0-		-0-
06		3660 X	3269	-0-	-391	-0-	3269	2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	2406	-0-	-1376	-0-	2406	2		Y	-0-		-0-
08		3720 X	2883	-0-	-837	-0-	2883	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		23	RRCID ->	253150	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11310	- 12668	
03		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	3330	-0-	330	330	3330	2		Y	-0-		-0-
05		2420 N	2090	-0-	-330	-0-	2090	2		Y	-0-		-0-
06		2460 N	2110	-0-	-350	-0-	2110	2		Y	-0-		-0-
07		2542 X	2044	-0-	-498	-0-	2044	2		Y	-0-		-0-
08		2542 X	2095	-0-	-447	-0-	2095	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 #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062		
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
03	2046 N	1406	-0-	-640	-0-	1406 2	N	-0-		25
04	1980 N	1192	-0-	-788	-0-	1192 2	N	-0-		25
05	1922 N	1469	-0-	-453	-0-	1469 2	N	-0-		25
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-		25
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-		25
*08	3100 N	3586	-0-	486	486	3586 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		
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2	Y	-0-		-0-
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2	Y	-0-		-0-
05	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	3207 2	Y	-0-		-0-
06	3570 X	3090	-0-	-480	-0-	3090 2	Y	-0-		-0-
07	3689 X	2996	-0-	-693	-0-	2996 2	Y	-0-		-0-
08	3627 X	2507	-0-	-1120	-0-	2507 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936		
03	651 N	331	-0-	-320	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
04	450 N	277	-0-	-173	-0-	277 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2	Y	-0-		-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-		-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896		
03	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 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		
03	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	3430 2	N	-0-		-0-
04	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	3072 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	3017	-0-	-300	-0-	3017 2	N	-0-		-0-
06	3330 X	3237	-0-	-93	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3428 2	N	-0-		-0-
*08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844		
03	1891 N	675	-0-	-1216	-0-	675 2	N	-0-		-0-
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	834 2	N	-0-		-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
07	868 N	758	-0-	-110	-0-	758 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	483	-0-	-788	-0-	483 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		
03	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261 2	Y	-0-		-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	Y	-0-		-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	Y	-0-		-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	1273 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	869	-0-	-433	-0-	869 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 #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832		
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
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-		-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	938	-0-	-457	-0-	938 2	N	-0-		-0-
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470		
03	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	1137 2	Y	-0-		-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	Y	-0-		-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	Y	-0-		-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1114	-0-	-746	-0-	1114 2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	894	-0-	-656	-0-	894 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572		
03	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544 2	Y	-0-		-0-
04	6600 X	6201	-0-	-399	-0-	6201 2	Y	-0-		-0-
05	6820 X	6605	-0-	-215	-0-	6605 2	Y	-0-		-0-
06	6600 X	5697	-0-	-903	-0-	5697 2	Y	-0-		-0-
07	6541 X	5902	-0-	-639	-0-	5902 2	Y	-0-		-0-
08	6603 X	5433	-0-	-1170	-0-	5433 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422		
03	2077 N	1762	-0-	-315	-0-	1762 2	N	-0-		-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1567	-0-	-479	-0-	1567 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1461	-0-	-249	-0-	1461 2	N	-0-		-0-
07	2201 N	1579	-0-	-622	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
*08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080		
03	2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676 2	Y	-0-		-0-
04	3000 X	2056	-0-	-944	-0-	2056 2	Y	-0-		-0-
05	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	2506 2	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	2892 2	Y	-0-		-0-
07	2666 X	2328	-0-	-338	-0-	2328 2	Y	-0-		-0-
*08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077		
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2	Y	-0-		-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	Y	-0-		-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	Y	-0-		-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2	Y	-0-		-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	Y	-0-		-0-
*08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046		
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	Y	-0-		-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	Y	-0-		-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	Y	-0-		-0-
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	Y	-0-		-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	Y	-0-		-0-
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189												
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

03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-		-0-
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2	N	-0-		-0-
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	N	-0-		-0-
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-		-0-
07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	N	-0-		-0-
*08		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	N	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642												
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	Y	-0-		-0-
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	Y	-0-		-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-		-0-
06		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	Y	-0-		-0-
07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-		-0-
*08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886												
03		3751 X	2980	-0-	-771	-0-	2980	2	N	-0-		-0-
04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-		-0-
05		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2	N	-0-		-0-
06		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	3012	-0-	-429	-0-	3012	2	N	-0-		-0-
08		3751 X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942												
03		3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2	N	-0-		-0-
04		3330 X	3101	-0-	-229	-0-	3101	2	N	-0-		-0-
05		3441 X	3080	-0-	-361	-0-	3080	2	N	-0-		-0-
06		3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2809	2	N	-0-		-0-
07		3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2	N	-0-		-0-
08		3193 X	2250	-0-	-943	-0-	2250	2	N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954												
03		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-		-0-
04		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-		-0-
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	N	-0-		-0-
06		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-		-0-
07		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-		-0-
*08		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106												
03		2914 X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2	Y	-0-		-0-
04		2760 X	2506	-0-	-254	-0-	2506	2	Y	-0-		-0-
05		2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2382	2	Y	-0-		-0-
06		2760 X	2628	-0-	-132	-0-	2628	2	Y	-0-		-0-
07		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	Y	-0-		-0-
08		2852 X	2788	-0-	-64	-0-	2788	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844												
03		3100 N	3266	-0-	166	212	3266	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3101	-0-	101	313	3101	2	Y	-0-		-0-
05		3489 X	3176	-0-	-313	-0-	3176	2	Y	-0-		-0-
06		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	Y	-0-		-0-
07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	Y	-0-		-0-
*08		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	3151	2		Y	-0-
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		Y	-0-
05		4061 X	3889	-0-	-172	-0-	3889	2		Y	-0-
06		3900 X	3228	-0-	-672	-0-	3228	2		Y	-0-
07		4309 X	2824	-0-	-1485	-0-	2824	2		Y	-0-
08		4309 X	2785	-0-	-1524	-0-	2785	2		Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860											
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-
07		1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2		Y	-0-
08		899 N	699	-0-	-200	-0-	699	2		Y	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077											
03		3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2		Y	-0-
04		3060 X	871	-0-	-2189	-0-	871	2		Y	-0-
05		3162 X	1644	-0-	-1518	-0-	1644	2		Y	-0-
06		3060 X	1624	-0-	-1436	-0-	1624	2		Y	-0-
07		3007 X	932	-0-	-2075	-0-	932	2		Y	-0-
08		2480 X	1786	-0-	-694	-0-	1786	2		Y	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590											
03		2883 X	2651	-0-	-232	-0-	2651	2		Y	-0-
04		2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2		Y	-0-
05		2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767	2		Y	-0-
06		2850 X	2652	-0-	-198	-0-	2652	2		Y	-0-
07		2883 X	2797	-0-	-86	-0-	2797	2		Y	-0-
08		2883 X	2491	-0-	-392	-0-	2491	2		Y	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546											
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1 9	N	1 8
04		1050 N	496	-0-	-554	-0-	496	2		N	-0-
05		1085 N	721	-0-	-364	-0-	721	2		N	-0-
06		1050 N	507	-0-	-543	-0-	507	2		N	-0-
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1 9	N	1 8
*08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1 9	N	1 8

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620											
03		2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1953	2		Y	-0-
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-
05		1705 N	1567	-0-	-138	-0-	1567	2		Y	-0-
06		1890 N	1361	-0-	-529	-0-	1361	2		Y	-0-
07		1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748	2		Y	-0-
08		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-		-0-
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-		-0-
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
06	2700 N	2600	-0-	-100	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
07	2759 N	2654	-0-	-105	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
08	2759 N	2526	-0-	-233	-0-	2526 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658	
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		Y	-0-		-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-		-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		Y	-0-		-0-
06	2340 N	2176	-0-	-164	-0-	2176 2		Y	-0-		-0-
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		Y	-0-		-0-
*08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940	
03	2635 N	2192	-0-	-443	-0-	2192 2		Y	-0-		-0-
04	2520 N	2140	-0-	-380	-0-	2140 2		Y	-0-		-0-
05	2666 N	2015	-0-	-651	-0-	2015 2		Y	-0-		-0-
06	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		Y	-0-		-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		Y	-0-		-0-
*08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604	
03	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925 2		N	-0-		-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-		-0-
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11725 - 12170	
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		Y	-0-		-0-
04	2820 N	2434	-0-	-386	-0-	2434 2		Y	-0-		-0-
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		Y	-0-		-0-
06	2460 N	2024	-0-	-436	-0-	2024 2		Y	-0-		-0-
07	2511 N	2280	-0-	-231	-0-	2280 2		Y	-0-		-0-
08	2418 N	2129	-0-	-289	-0-	2129 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642	
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-		-0-
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
*08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898		PERF.11312 - 12692	
03	868 N	704	-0-	-164	-0-	704 2		N	-0-		-0-
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	621 2		N	-0-		-0-
05	744 N	558	-0-	-186	-0-	558 2		N	-0-		-0-
06	690 N	491	-0-	-199	-0-	491 2		N	-0-		-0-
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 2		N	-0-		-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 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 #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974			
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
03	2542 N	2050	-0-	-492	-0-	2050	2		Y	-0-	-0-	
04	2130 N	1919	-0-	-211	-0-	1919	2		Y	-0-	-0-	
05	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2		Y	-0-	-0-	
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-	-0-	
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-	-0-	
*08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239			
03	2759 X	1658	-0-	-1101	-0-	1658	2		Y	-0-	-0-	
04	2670 X	2555	-0-	-115	-0-	2555	2		Y	-0-	-0-	
05	2759 X	2146	-0-	-613	-0-	2146	2		Y	-0-	-0-	
06	2670 X	1782	-0-	-888	-0-	1782	2		Y	-0-	-0-	
07	2759 X	1502	-0-	-1257	-0-	1502	2		Y	-0-	-0-	
08	2635 X	2378	-0-	-257	-0-	2378	2		Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536			
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-	-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-	-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096			
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		Y	-0-	-0-	
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		Y	-0-	-0-	
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		Y	-0-	-0-	
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		Y	-0-	-0-	
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-	-0-	
*08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	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			
03	3596 X	3094	-0-	-502	-0-	3094	2		N	-0-	-0-	
04	3480 X	3233	-0-	-247	-0-	3233	2		N	-0-	-0-	
05	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2		N	-0-	-0-	
06	3270 X	2998	-0-	-272	-0-	2998	2		N	-0-	-0-	
07	3348 X	2882	-0-	-466	-0-	2882	2		N	-0-	-0-	
*08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-	-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765			
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		Y	-0-	-0-	
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-	-0-	
05	1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2		Y	-0-	-0-	
06	1710 N	1045	-0-	-665	-0-	1045	2		Y	-0-	-0-	
07	1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666	2		Y	-0-	-0-	
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-	-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586			
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-	-0-	
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-	-0-	
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-	-0-	
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-	-0-	
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-	-0-	
*08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922		
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
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		Y	-0-	-0-
04	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1824 2		Y	-0-	-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		Y	-0-	-0-
06	2220 N	1881	-0-	-339	-0-	1881 2		Y	-0-	-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		Y	-0-	-0-
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968 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		
03	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270 2		N	-0-	-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-	-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-	-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-	-0-
07	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177 2		N	-0-	-0-
08	2294 N	2167	-0-	-127	-0-	2167 2		N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056		
03	1891 N	1621	-0-	-270	-0-	1621 2		Y	-0-	-0-
04	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669 2		Y	-0-	-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-	-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		Y	-0-	-0-
07	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647 2		Y	-0-	-0-
08	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579 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		
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-	-0-
04	990 N	617	-0-	-373	-0-	617 2		Y	-0-	-0-
05	868 N	589	-0-	-279	-0-	589 2		Y	-0-	-0-
06	1020 N	726	-0-	-294	-0-	726 2		Y	-0-	-0-
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2		Y	-0-	-0-
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716		
03	2356 X	1653	-0-	-703	-0-	1653 2		Y	-0-	-0-
04	2250 X	1456	-0-	-794	-0-	1456 2		Y	-0-	-0-
05	2325 X	1688	-0-	-637	-0-	1688 2		Y	-0-	-0-
06	1860 X	1630	-0-	-230	-0-	1630 2		Y	-0-	-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		Y	-0-	-0-
*08	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082		
03	2294 N	2012	-0-	-282	-0-	2012 2		Y	-0-	-0-
04	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	1982 2		Y	-0-	-0-
05	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	1996 2		Y	-0-	-0-
06	1950 N	1852	-0-	-98	-0-	1852 2		Y	-0-	-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		Y	-0-	-0-
08	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1916 2		Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455		
03	3441 X	3007	-0-	-434	-0-	3007 2		Y	-0-	-0-
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		Y	-0-	-0-
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		Y	-0-	-0-
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		Y	-0-	-0-
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		Y	-0-	-0-
*08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 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 #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												
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

03		3689 X	3504	-0-	-185	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
04		3420 X	3392	-0-	-28	-0-	3392 2		N	-0-		-0-
05		3534 X	2760	-0-	-774	-0-	2760 2		N	-0-		-0-
06		3420 X	3138	-0-	-282	-0-	3138 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3161	-0-	-342	-0-	3161 2		N	-0-		-0-
08		3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3167 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												
03		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		Y	-0-		-0-
04		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		Y	-0-		-0-
05		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3111 2		Y	-0-		-0-
06		3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2943 2		Y	-0-		-0-
07		3565 X	3024	-0-	-541	-0-	3024 2		Y	-0-		-0-
08		3565 X	2961	-0-	-604	-0-	2961 2		Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
03		3379 X	2147	-0-	-1232	-0-	2147 2		Y	-0-		-0-
04		2790 X	2501	-0-	-289	-0-	2501 2		Y	-0-		-0-
05		2883 X	2786	-0-	-97	-0-	2786 2		Y	-0-		-0-
06		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		Y	-0-		-0-
07		2573 X	2272	-0-	-301	-0-	2272 2		Y	-0-		-0-
*08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
03		2356 X	1386	-0-	-970	-0-	1386 2		Y	-0-		-0-
04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		Y	-0-		-0-
05		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		Y	-0-		-0-
06		1950 X	1686	-0-	-264	-0-	1686 2		Y	-0-		-0-
07		2511 X	1775	-0-	-736	-0-	1775 2		Y	-0-		-0-
08		2511 X	1039	-0-	-1472	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
03		4371 X	3157	-0-	-1214	-0-	3157 2		N	-0-		-0-
04		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-		-0-
05		3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401 2		N	-0-		-0-
06		3420 X	3075	-0-	-345	-0-	3075 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3104	-0-	-740	-0-	3104 2		N	-0-		-0-
*08		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-		-0-
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3166	-0-	66	66	3166 2		Y	-0-		-0-
06		2682 N	2616	-0-	-66	-0-	2616 2		Y	-0-		-0-
07		2294 N	2245	-0-	-49	-0-	2245 2		Y	-0-		-0-
08		2821 X	1038	-0-	-1783	-0-	1038 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
03		1860 N	1304	-0-	-556	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	823	-0-	-1157	-0-	823 2		N	-0-		-0-
05		2046 N	1075	-0-	-971	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	783	-0-	-477	-0-	783 2		N	-0-		-0-
07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
*08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 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 #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891		
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
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	739 2		Y	-0-	-0-
04	870 N	765	-0-	-105	-0-	765 2		Y	-0-	-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		Y	-0-	-0-
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	668 2		Y	-0-	-0-
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	730 2		Y	-0-	-0-
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890		
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-	-0-
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552 2		Y	-0-	-0-
05	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	1401 2		Y	-0-	-0-
06	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	1370 2		Y	-0-	-0-
07	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540 2		Y	-0-	-0-
08	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1188 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		
03	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343 2		Y	-0-	-0-
04	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314 2		Y	-0-	-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-	-0-
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256 2		Y	-0-	-0-
07	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250 2		Y	-0-	-0-
08	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191 2		Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594		
03	2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2725 2		N	-0-	-0-
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2		N	-0-	-0-
05	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727 2		N	-0-	-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-	-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		N	-0-	-0-
*08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680		
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-	-0-
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2		N	-0-	-0-
05	4805 X	4636	-0-	-169	-0-	4636 2		N	-0-	-0-
06	4650 X	4122	-0-	-528	-0-	4122 2		N	-0-	-0-
07	4898 X	4379	-0-	-519	-0-	4379 2		N	-0-	-0-
08	4898 X	4127	-0-	-771	-0-	4127 2		N	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997		
03	3534 X	3513	-0-	-21	-0-	3513 2		Y	-0-	-0-
04	3420 X	3376	-0-	-44	-0-	3376 2		Y	-0-	-0-
05	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3250 2		Y	-0-	-0-
06	3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3253 2		Y	-0-	-0-
07	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264 2		Y	-0-	-0-
08	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	3121 2		Y	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907		
03	2418 X	1952	-0-	-466	-0-	1952 2		Y	-0-	-0-
04	2190 X	2116	-0-	-74	-0-	2116 2		Y	-0-	-0-
05	2263 X	1276	-0-	-987	-0-	1276 2		Y	-0-	-0-
06	2040 X	2020	-0-	-20	-0-	2020 2		Y	-0-	-0-
07	2201 X	2007	-0-	-194	-0-	2007 2		Y	-0-	-0-
*08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763			
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
03	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2	Y	-0-	-0-	
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	Y	-0-	-0-	
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	Y	-0-	-0-	
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-	-0-	
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-	-0-	
08	1922 N	1711	-0-	-211	-0-	1711	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			
03	2697 X	1915	-0-	-782	-0-	1915	2	Y	-0-	-0-	
04	2610 X	2103	-0-	-507	-0-	2103	2	Y	-0-	-0-	
05	1612 X	1578	-0-	-34	-0-	1578	2	Y	-0-	-0-	
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	Y	-0-	-0-	
07	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972	2	Y	-0-	-0-	
08	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	1357	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			
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-	-0-	
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-	-0-	
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-	-0-	
06	1950 N	1484	-0-	-466	-0-	1484	2	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2	N	-0-	-0-	
08	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911			
03	3317 X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2	Y	-0-	-0-	
04	3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2	Y	-0-	-0-	
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	Y	-0-	-0-	
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	Y	-0-	-0-	
07	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2	Y	-0-	-0-	
08	3162 X	2560	-0-	-602	-0-	2560	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811			
03	4650 X	4172	-0-	-478	-0-	4172	2	Y	-0-	-0-	
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2	Y	-0-	-0-	
05	4526 X	3877	-0-	-649	-0-	3877	2	Y	-0-	-0-	
06	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2	Y	-0-	-0-	
07	4526 X	4314	-0-	-212	-0-	4314	2	Y	-0-	-0-	
08	4495 X	4056	-0-	-439	-0-	4056	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441			
03	2759 X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2	Y	-0-	-0-	
04	2550 X	2412	-0-	-138	-0-	2412	2	Y	-0-	-0-	
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	Y	-0-	-0-	
06	2220 X	2056	-0-	-164	-0-	2056	2	Y	-0-	-0-	
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	Y	-0-	-0-	
08	3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2	Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747			
03	4278 X	3061	-0-	-1217	-0-	3061	2	Y	-0-	-0-	
04	4140 X	2695	-0-	-1445	-0-	2695	2	Y	-0-	-0-	
05	3999 X	3015	-0-	-984	-0-	3015	2	Y	-0-	-0-	
06	2970 X	2497	-0-	-473	-0-	2497	2	Y	-0-	-0-	
07	3069 X	2087	-0-	-982	-0-	2087	2	Y	-0-	-0-	
08	3069 X	2243	-0-	-826	-0-	2243	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982										COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	11750 - 15350
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	
03		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2		N	-0-			-0-	
04		10710 X	10613	-0-	-97	-0-	10613	2		N	-0-			-0-	
05		11067 X	10920	-0-	-147	-0-	10920	2		N	-0-			-0-	
06		10710 X	10420	-0-	-290	-0-	10420	2		N	-0-			-0-	
07		11067 X	10380	-0-	-687	-0-	10380	2		N	-0-			-0-	
08		11067 X	10463	-0-	-604	-0-	10463	2		N	-0-			-0-	

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129										COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11079 - 12875
03		6169 X	3491	-0-	-2678	-0-	3491	2		Y	-0-			-0-	
04		4800 X	4022	-0-	-778	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-	
05		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-	
06		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		Y	-0-			-0-	
07		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		Y	-0-			-0-	
08		5456 X	4539	-0-	-917	-0-	4539	2		Y	-0-			-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135										COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	12589	PERF.	11671 - 12240
03		6169 X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2		Y	-0-			-0-	
04		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2		Y	-0-			-0-	
05		4588 X	3915	-0-	-673	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-	
06		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		Y	-0-			-0-	
07		5270 X	4650	-0-	-620	-0-	4650	2		Y	-0-			-0-	
08		5270 X	4338	-0-	-932	-0-	4338	2		Y	-0-			-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136										COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	12030 - 16630
03		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2		N	-0-			-0-	
04		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2		N	-0-			-0-	
05		9796 X	9474	-0-	-322	-0-	9474	2		N	-0-			-0-	
06		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2		N	-0-			-0-	
07		9796 X	9260	-0-	-536	-0-	9260	2		N	-0-			-0-	
08		9796 X	7719	-0-	-2077	-0-	7719	2		N	-0-			-0-	

T. H. MCWATERS WELL #: 32 RRCID -> 264285										COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.	10807 - 12010
03		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		Y	-0-			-0-	
04		3690 X	3411	-0-	-279	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-	
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2		Y	-0-			-0-	
06		3690 X	3564	-0-	-126	-0-	3564	2		Y	-0-			-0-	
07		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-	
*08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524										COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	11410 - 12904
03		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-	
04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-	
05		3472 X	2728	-0-	-744	-0-	2728	2		Y	-0-			-0-	
06		3360 X	2291	-0-	-1069	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-	
07		3472 X	2232	-0-	-1240	-0-	2232	2		Y	-0-			-0-	
08		3472 X	2081	-0-	-1391	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711										COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	13149	PERF.	11479 - 12965
03		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-	
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-	
05		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-	
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		Y	-0-			-0-	
07		1705 N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-	
08		1674 N	1446	-0-	-228	-0-	1446	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 #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288						
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	
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-			-0-	
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-	
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-			-0-	
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	-0-	713	2		Y	-0-			-0-	
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-	
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-			-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904						
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-			-0-	
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-	
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-	
06	1320	N	972	-0-	-348	-0-	-0-	972	2		Y	-0-			-0-	
07	1116	N	943	-0-	-173	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			-0-	
08	1023	N	797	-0-	-226	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059		PERF.11609 - 12878						
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-	
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-	
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y	-0-			-0-	
06	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-	
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-			-0-	
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	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						
03	2387	X	2330	-0-	-57	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-	
04	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-	
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-	
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-	
07	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-	
08	2635	N	1982	-0-	-653	-0-	-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						
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-	
04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-	
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	2734	2		Y	-0-			-0-	
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-	
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-	
*08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-	

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992						
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-	
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-	
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-	
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-	
07	806	N	139	-0-	-667	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
08	806	N	104	-0-	-702	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604						
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666			
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
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	Y	-0-	-0-	
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	-0-	-0-	
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	Y	-0-	-0-	
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-	-0-	
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	Y	-0-	-0-	
*08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	Y	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605			
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-	26	
04	2280 N	1296	-0-	-984	-0-	1296	2	N	-0-	26	
05	2387 N	1136	-0-	-1251	-0-	1136	2	N	-0-	26	
06	1920 N	898	-0-	-1022	-0-	898	2	N	-0-	26	
07	1333 N	932	-0-	-401	-0-	932	2	N	-0-	26	
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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			
03	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	3267	2	Y	-0-	-0-	
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	Y	-0-	-0-	
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	Y	-0-	-0-	
06	3570 X	3216	-0-	-354	-0-	3216	2	Y	-0-	-0-	
07	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2	Y	-0-	-0-	
08	4030 X	3723	-0-	-307	-0-	3723	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926			
03	1953 X	1444	-0-	-509	-0-	1444	2	Y	-0-	-0-	
04	1680 X	1573	-0-	-107	-0-	1573	2	Y	-0-	-0-	
05	1736 X	1124	-0-	-612	-0-	1124	2	Y	-0-	-0-	
06	1650 X	783	-0-	-867	-0-	783	2	Y	-0-	-0-	
07	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	Y	-0-	-0-	
*08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708			
03	3720 X	2969	-0-	-751	-0-	2969	2	Y	-0-	-0-	
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	Y	-0-	-0-	
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	Y	-0-	-0-	
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	Y	-0-	-0-	
07	4030 X	3640	-0-	-390	-0-	3640	2	Y	-0-	-0-	
08	4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3573	2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304			
03	4867 X	3774	-0-	-1093	-0-	3774	2	N	-0-	-0-	
04	4710 X	4035	-0-	-675	-0-	4035	2	N	-0-	-0-	
05	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2	N	-0-	-0-	
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2	N	-0-	-0-	
07	4185 X	3780	-0-	-405	-0-	3780	2	N	-0-	-0-	
08	4929 X	3652	-0-	-1277	-0-	3652	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619			
03	2635 X	2610	-0-	-25	-0-	2610	2	Y	-0-	-0-	
04	2550 X	2031	-0-	-519	-0-	2031	2	Y	-0-	-0-	
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	Y	-0-	-0-	
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	Y	-0-	-0-	
07	2604 X	2573	-0-	-31	-0-	2573	2	Y	-0-	-0-	
08	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	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 #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908												
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

03		4216 X	3783	-0-	-433	-0-	3783 2		Y	-0-		-0-
04		3870 X	2717	-0-	-1153	-0-	2717 2		Y	-0-		-0-
05		3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3070 2		Y	-0-		-0-
06		3660 X	2030	-0-	-1630	-0-	2030 2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	3087	-0-	-695	-0-	3087 2		Y	-0-		-0-
*08		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871												
03		4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801 2		Y	-0-		-0-
04		4530 X	3360	-0-	-1170	-0-	3360 2		Y	-0-		-0-
05		4030 X	2533	-0-	-1497	-0-	2533 2		Y	-0-		-0-
06		3690 X	3340	-0-	-350	-0-	3340 2		Y	-0-		-0-
07		3813 X	3218	-0-	-595	-0-	3218 2		Y	-0-		-0-
*08		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596												
03		3193 X	2779	-0-	-414	-0-	2779 2		Y	-0-		-0-
04		3090 X	2586	-0-	-504	-0-	2586 2		Y	-0-		-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		Y	-0-		-0-
06		2700 X	2653	-0-	-47	-0-	2653 2		Y	-0-		-0-
07		2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2647 2		Y	-0-		-0-
08		3007 X	2505	-0-	-502	-0-	2505 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916												
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616												
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		Y	-0-		-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-		-0-
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-		-0-
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-		-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-		-0-
*08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195												
03		4278 X	4037	-0-	-241	-0-	4037 2		N	-0-		74
04		4140 X	3179	-0-	-961	-0-	3179 2		N	-0-		74
05		4278 X	3192	-0-	-1086	-0-	3192 2		N	-0-		74
06		3900 X	3540	-0-	-360	-0-	3540 2		N	-0-		74
07		4030 X	3611	-0-	-419	-0-	3611 2		N	-0-		74
08		4030 X	3502	-0-	-528	-0-	3502 2		N	-0-		74

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673												
03		2945 X	1954	-0-	-991	-0-	1954 2		N	-0-		-0-
04		2520 X	2157	-0-	-363	-0-	2157 2		N	-0-		-0-
05		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-		-0-
07		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-		-0-
08		2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2615 2		N	-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 #:		44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		Y	-0-	-0-
04		3900 X	3120	-0-	-780	-0-	3120	2		Y	-0-	-0-
05		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		Y	-0-	-0-
06		3900 X	3777	-0-	-123	-0-	3777	2		Y	-0-	-0-
07		4030 X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2		Y	-0-	-0-
08		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3833	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159
03		3689 X	3120	-0-	-569	-0-	3120	2		Y	-0-	-0-
04		3570 X	2475	-0-	-1095	-0-	2475	2		Y	-0-	-0-
05		3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3316	2		Y	-0-	-0-
06		3300 X	3142	-0-	-158	-0-	3142	2		Y	-0-	-0-
07		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		Y	-0-	-0-
08		3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-	-0-
04		1980 N	1614	-0-	-366	-0-	1614	2		Y	-0-	-0-
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y	-0-	-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-	-0-
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-	-0-
08		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557		PERF.11062 - 12512
03		2542 X	1819	-0-	-723	-0-	1819	2		Y	-0-	-0-
04		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-	-0-
05		2449 X	2305	-0-	-144	-0-	2305	2		Y	-0-	-0-
06		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-	-0-
07		2449 X	1683	-0-	-766	-0-	1683	2		Y	-0-	-0-
08		2294 X	2072	-0-	-222	-0-	2072	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332
03		2821 N	2291	-0-	-530	-0-	2291	2		N	-0-	-0-
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-	-0-
05		2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2		N	-0-	-0-
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-	-0-
07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-	-0-
*08		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794
03		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		Y	-0-	-0-
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		Y	-0-	-0-
05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-	-0-
06		3720 X	3401	-0-	-319	-0-	3401	2		Y	-0-	-0-
07		3844 X	2987	-0-	-857	-0-	2987	2		Y	-0-	-0-
08		3844 X	2986	-0-	-858	-0-	2986	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853
03		558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2		Y	-0-	-0-
04		510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		Y	-0-	-0-
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		Y	-0-	-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-	-0-
07		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2		Y	-0-	-0-
08		527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	266787	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12968	PERF.11017	- 12710	
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	AMT	BALANCE
03		3038 X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2		N	-0-		-0-
04		2670 X	2345	-0-	-325	-0-	2345	2		N	-0-		-0-
05		2666 X	2646	-0-	-20	-0-	2646	2		N	-0-		-0-
06		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-		-0-
07		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-		-0-
*08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11082	- 12863	
03		1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2		Y	-0-		-0-
04		1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2		Y	-0-		-0-
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-		-0-
06		1020 N	810	-0-	-210	-0-	810	2		Y	-0-		-0-
07		1054 N	908	-0-	-146	-0-	908	2		Y	-0-		-0-
08		1364 N	800	-0-	-564	-0-	800	2		Y	-0-		-0-

MCWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970	- 16668	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-		-0-
05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2		N	-0-		-0-
06		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2		N	-0-		-0-
07		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-		-0-
*08		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-		-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11275	- 19218	
03		32519 X	28298	-0-	-4221	-0-	28191	2	107	9	N	97	97 8
04		29550 X	26769	-0-	-2781	-0-	26755	2	14	9	N	13	13 8
05		30535 X	26665	-0-	-3870	-0-	26582	2	83	9	N	75	75 8
06		28860 X	24829	-0-	-4031	-0-	24753	2	76	9	N	69	69 8
07		28985 X	25903	-0-	-3082	-0-	25830	2	73	9	N	66	66 8
08		28303 X	26776	-0-	-1527	-0-	26720	2	56	9	N	51	51 8

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	
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	126	1	2380	2	N	2	33 1
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
*08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	130	1	2191	2	N	-0-	10

TERRY "D"		WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 8545	- 8970	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	188
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	13	1	202	2	Y	188
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	2	Y	188
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	11	1	174	2	Y	188
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	10	1	163	2	Y	188
08	217 N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	2	Y	188

EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465			
03	1984 N	144	-0-	-1840	-0-	7	1	135	2	Y	5
04	690 N	223	-0-	-467	-0-	14	1	209	2	Y	5
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	5
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	4	1	57	2	Y	6
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	2	Y	6
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	6

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400			
03	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2		Y	-0-	1
04	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2		Y	-0-	1
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		Y	-0-	1
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-	1
07	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1552	2		Y	-0-	1
08	1798 N	923	-0-	-875	-0-	923	2		Y	-0-	1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT	-0-
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-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331			
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		Y	-0-	1
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

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	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														
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	271367	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	8890 - 8914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287416	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8084 - 8096	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
04	T. A.	13	-0-	13	18	13	2		Y	-0-			-0-
05	82 X	64	-0-	-18	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287589	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8050 - 8060	
03	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
04	1530 N	1312	-0-	-218	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
06	1470 N	871	-0-	-599	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	846	-0-	-518	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
*08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	289038	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8140 - 8152	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518			RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4776 - 4826	
BRUMLow, W.T.		WELL #:		1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4776 - 4826	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9787 - 11976	
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9787 - 11976	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	253	-0-	-274	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	165	-0-	-331	-0-	165	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	066153	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9452 - 10268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	087158	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8605 - 8611
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-		-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-		-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8532 - 8321
03		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2	N	-0-		-0-
04		300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2	N	-0-		-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-
06		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2	N	-0-		-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-
*08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		2	RRCID ->	129030	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8569 - 10443
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	136531	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	8526 - 10506
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2	Y	-0-		-0-
04		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	Y	-0-		-0-
05		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2	Y	-0-		-0-
06		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2	Y	-0-		-0-
07		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2	Y	-0-		-0-
*08		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	143560	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8518 - 10284
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	Y	-0-		-0-
04		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	Y	-0-		-0-
05		2542 X	2324	-0-	-218	-0-	2324	2	Y	-0-		-0-
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	Y	-0-		-0-
07		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	Y	-0-		-0-
*08		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145278	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	8524 - 10430
03		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-
04		1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168	2	Y	-0-		-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2	Y	-0-		-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-		-0-
*08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		-0-
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		-0-
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		-0-
*08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455	
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		-0-
*08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426	
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2	Y	-0-
04	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	2	Y	-0-
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2	Y	-0-
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2	Y	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610	
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2	N	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2	N	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	318	-0-	-116	-0-		318 2		Y	-0-		-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446				
03	1550 N	972	-0-	-578	-0-		972 2		Y	-0-		-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431				
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 2		Y	-0-		-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 2		Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 2		Y	-0-		-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 2		Y	-0-		-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-		450 2		Y	-0-		-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-		453 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404		
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			-0-
*08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468		
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			-0-
04	810 N	680	-0-	-130	-0-	680	2			-0-
05	806 N	656	-0-	-150	-0-	656	2			-0-
06	720 N	543	-0-	-177	-0-	543	2			-0-
07	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	2			-0-
08	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384								
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EPPEP, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621								
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022																
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854								
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	205	-0-	-229	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824								
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818		
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
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3104	-0-	104	104	3104 2	N	-0-		-0-
05	2839 N	2735	-0-	-104	-0-	2735 2	N	-0-		-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-		-0-
07	1984 X	411	-0-	-1573	-0-	411 2	N	-0-		-0-
08	1984 X	659	-0-	-1325	-0-	659 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405		
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711		
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	Y	-0-		-0-
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	Y	-0-		-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	Y	-0-		-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	Y	-0-		-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	Y	-0-		-0-
*08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	Y	-0-		-0-

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2	N	-0-		-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		60
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		60
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		60
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		60
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		60
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	148 2	N	-0-		60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650								
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987								
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-					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-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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														
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326		
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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									
THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID ->		231866	COMPL. DATE		10/02/2007	TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371		
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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

EPPES, FRED R.			WELL #:		18	RRCID ->		232150	COMPL. DATE		09/08/2007	TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BARNARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->		232196	COMPL. DATE		09/28/2007	TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID ->		232348	COMPL. DATE		10/31/2007	TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->		233368	COMPL. DATE		11/17/2007	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792		
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		-0-	
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-		-0-	
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-	
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-	
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-	
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320			
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337			
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	N	-0-		-0-
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-		-0-
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2361	-0-	-789	-0-	2361	2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	2721	2	N	-0-		-0-
08	3255 X	2863	-0-	-392	-0-	2863	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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							
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	254361	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8740 - 9019
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	264444	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8997 - 9655
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	-0-		1950	2		N	-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-		342	2		N	-0-
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2		N	-0-
06	1890 X	90	-0-	-1800	-0-	-0-		90	2		N	-0-
07	1953 X	120	-0-	-1833	-0-	-0-		120	2		N	-0-
08	1953 X	158	-0-	-1795	-0-	-0-		158	2		N	-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8632 - 9089
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EPPES, FRED R.			WELL #:		19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8759 - 9149
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	2		Y	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	2		Y	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2		Y	-0-
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	-0-		45	2		Y	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	2		Y	-0-
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	-0-		109	2		Y	-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	13193	PERF. 8618 - 9020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	-0-		413	2		N	-0-
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	-0-		443	2		N	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-		541	2		N	-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	-0-		349	2		N	-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	-0-		332	2		N	-0-
08	527 N	321	-0-	-206	-0-	-0-		321	2		N	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF. 8564 - 9002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CRAIG GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	275740	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	13054	PERF. 8577 - 9010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4092 X	2877	-0-	-1215	-0-	-0-		2877	2		N	-0-
04	3270 X	2222	-0-	-1048	-0-	-0-		2222	2		N	-0-
05	3038 X	2468	-0-	-570	-0-	-0-		2468	2		N	-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-		2932	2		N	-0-
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-		2919	2		N	-0-
08	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	-0-		2630	2		N	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659								
M	O	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//		33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365									
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944			
M	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		//CONT.//		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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620									
BOGESS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345								
GOLDEN TRIANGLE				WELL #: 1	RRCID -> 198351	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3638	- 3702			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

KATHLEEN				WELL #: 1	RRCID -> 199258	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3692	- 3734			
03	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
04	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142 2		N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER)				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
TRIBBLE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175	PERF.12868	- 12974			
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28 1	399 2	N	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	51 1	781 2	N	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46 1	732 2	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36 1	542 2	N	-0-			-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	53 1	759 2	N	-0-			-0-

SIXAR				WELL #: 1	RRCID -> 190848	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12580	- 13296			
03	620 N	359	-0-	-261	-0-	23 1	336 2	N	-0-			-0-
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34 1	526 2	N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33 1	517 2	N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32 1	488 2	N	-0-			-0-
08	558 N	72	-0-	-486	-0-	5 1	67 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 193639	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12837	- 12888			
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 197309	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 13075	PERF.12738	- 12748			
03	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	138 1	1510 2	N	-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	483 1	1451 2	N	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	126 1	1426 2	N	-0-			-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	131 1	1540 2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	145 1	1697 2	N	-0-			-0-
*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	150 1	1686 2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	279 N	133	-0-	-146	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715								
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	777	-0-	-333	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	694	-0-	-391	-0-	42	1	652	2	N	-0-					-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	68	1	1036	2	N	-0-					-0-
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	64	1	929	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843								
03	1612 N	889	-0-	-723	-0-	56	1	833	2	N	-0-					25
04	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			N	-0-					25
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	2	N	-0-					25
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	2	N	-0-					25
07	2015 N	877	-0-	-1138	-0-	54	1	823	2	N	-0-					25
08	1395 N	648	-0-	-747	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #: 1		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC		522977		WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
HUDDLESTON, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	104601	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	12411	PERF. 1178 - 12206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	106883	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12008 - 12402
03	14B DENY	12450	-0-	12450	23859	12450	4		N	-0-	-0-
04	0 W	10445	-0-	10445	34304	10445	4		N	-0-	-0-
05	0 W	12479	-0-	12479	46783	12479	4		N	-0-	-0-
06	0 W	6	-0-	6	46789	6	4		N	-0-	-0-
07	0 W	7204	-0-	7204	53993	7204	4		N	-0-	-0-
08	9648 X NO RPT		-0-	-9648	44345				N	NO RPT	-0-
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11736 - 12142
03	14B DENY	22329	-0-	22329	43658	22329	4		N	-0-	-0-
04	0 W	19507	-0-	19507	63165	19507	4		N	-0-	-0-
05	0 W	33216	-0-	33216	96381	33216	4		N	-0-	-0-
06	0 W	48190	-0-	48190	144571	48190	4		N	-0-	-0-
07	0 W	63917	-0-	63917	208488	63917	4		N	-0-	-0-
08	17280 X NO RPT		-0-	-17280	191208				N	NO RPT	-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138968	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12092 - 12458
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2	RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11983 - 12494
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11734 - 12188
03	23345 X	11701	-0-	-11644	-0-	11701	4		N	-0-	-0-
04	14B DENY	9612	-0-	9612	9612	9612	4		N	-0-	-0-
05	0 W	11768	-0-	11768	21380	11768	4		N	-0-	-0-
06	0 W	14725	-0-	14725	36105	14725	4		N	-0-	-0-
07	0 W	25089	-0-	25089	61194	25089	4		N	-0-	-0-
08	9048 X NO RPT		-0-	-9048	52146				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008								
GOODE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337		
M	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
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 1	N	-0-		123
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 1	N	-0-		123
05	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 1	N	-0-		123
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		123
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055 3	N	-0-		123
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		123

GOODE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934		
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 1	N	-0-		36
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 1	N	-0-		36
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 1	N	-0-		36
06	450 N	190	-0-	-260	-0-	190 3	N	-0-		36
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-		36
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-		36

GOODE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859		
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 1	N	-0-		76
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 1	N	-0-		76
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 1	N	-0-		76
06	690 N	481	-0-	-209	-0-	481 3	N	-0-		76
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		76
08	713 N	601	-0-	-112	-0-	601 3	N	-0-		76

GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
08	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		
03	DLQ G-10	685	-0-	685	57620	685 1	Y	-0-		13
04	DLQ G-10	642	-0-	642	58262	642 1	Y	-0-		13
05	DLQ G-10	778	-0-	778	59040	778 1	Y	-0-		13
06	59557 X	517	-0-	-59040	-0-	517 3	Y	-0-		13
07	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3	Y	-0-		13
08	775 X	590	-0-	-185	-0-	590 3	Y	-0-		13

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110		
03	DLQ G-10	711	-0-	711	47492	711 1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	391	-0-	391	47883	391 1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1236	-0-	1236	49119	1236 1	Y	-0-		-0-
06	50466 X	1347	-0-	-49119	-0-	1347 3	Y	-0-		-0-
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	Y	-0-		-0-
*08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	Y	-0-		-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946		
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 1	N	-0-		12
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 1	N	-0-		12
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 1	N	-0-		12
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		12
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		12
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008									
GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 1		N	-0-		12
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 1		N	-0-		12
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 1		N	-0-		12
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-		12
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-		12
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-		12

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488			
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 1		N	-0-		36
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 1		N	-0-		36
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 1		N	-0-		36
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-		36
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		36
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		36

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	16475		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	16475		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	16475		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16475		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16475		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	326	-0-	326	-0-	16801	326 3	Y	-0-		-0-

GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06	14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	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

HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12019 - 12031	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-		279
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-		279
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-		279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-		279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-		279
08	14B2 EXT	310	-0-	310	34337	310	3		Y	-0-		279

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896 - 11908	
03	DLQ G-10	975	-0-	975	74313	975	1		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	808	-0-	808	75121	808	1		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2590	-0-	2590	77711	2590	1		Y	-0-		-0-
06	80248 X	2537	-0-	-77711	-0-	2537	3		Y	-0-		-0-
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		Y	-0-		-0-
08	2604 X	1680	-0-	-924	-0-	1680	3		Y	-0-		-0-

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732 - 11836	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	341	-0-	341	36236	341	3		Y	-0-		-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		WELL #:		727892	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306 - 13382	
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306 - 13382	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		WELL #:		36466 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936								
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16610 - 16685	
03	27942	8358	-0-	-19584	-0-	8358	2		N	-0-		-0-
04	2460	2446	-0-	-14	-0-	2446	2		N	-0-		-0-
05	2542	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		-0-
06	2460	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-		-0-
07	2542	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		-0-
08	2542	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		-0-

GREEN ACRES (RODESSA D)		WELL #:		36640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		WELL #:		379753								
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127041	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 9198 - 9335	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-			48
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			48
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			48
06	360 N	165	-0-	-195	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			48
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			48
08	248 N	116	-0-	-132	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			48

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

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

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

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

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCER OPERATING COMPANY 881167
 BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 11389 - 11690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
03	558 N	292 -0-	-266 B	-0-	292 2				N	-0-		-0-
04	420 N	272 -0-	-148 B	-0-	272 2				N	-0-		-0-
05	483 N	483 -0-	-0- B	-0-	482 2			1 9	N	1	8	-0-
06	398 N	398 -0-	-0- B	-0-	398 2				N	-0-		-0-
07	900 N	900 -0-	-0- B	-0-	899 2			1 9	N	1	8	-0-
*08	715 N	715 -0-	-0- B	-0-	714 2			1 9	N	1	8	-0-

GRESHAM TRUST UNIT A			WELL #:			1 RRCID ->			263137 COMPL. DATE			05/14/2011 TOTAL DEPTH			19250 PERF.			16026 - 19060		
03	9541 X	9541 -0-	-0- B	-0-	9537 2			4 9	N	4	4 8	-0-								
04	9321 X	9321 -0-	-0- B	-0-	9315 2			6 9	N	5	5 8	-0-								
05	7598 X	7598 -0-	-0- B	-0-	7596 2			2 9	N	2	2 8	-0-								
06	7126 X	7126 -0-	-0- B	-0-	7124 2			2 9	N	2	2 8	-0-								
07	6714 X	6714 -0-	-0- B	-0-	6714 2				N	-0-		-0-								
*08	6008 X	6008 -0-	-0- B	-0-	6007 2			1 9	N	1	1 8	-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
03	2400 N	2400 -0-	-0- B	-0-	71 1			2329 2	N	-0-		-0-
04	1979 N	1979 -0-	-0- B	-0-	58 1			1921 2	N	-0-		-0-
05	1535 N	1535 -0-	-0- B	-0-	46 1			1489 2	N	-0-		-0-
06	2088 N	2088 -0-	-0- B	-0-	62 1			2026 2	N	-0-		-0-
07	1807 N	1807 -0-	-0- B	-0-	54 1			1753 2	N	-0-		-0-
*08	1246 N	1246 -0-	-0- B	-0-	37 1			1209 2	N	-0-		-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699									
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.	15676 - 15850
03	14167	180 -0-	-13987	-0-	180 2				N	-0-		-0-
04	13710	-0- -0-	-13710	-0-					N	-0-		-0-
05	26974	26974 -0-	-0- B	-0-	26974 2				N	-0-		-0-
06	18329	18329 -0-	-0- B	-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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			41515 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
AMX ENERGY, INC.			020538									
REED			WELL #:	1	RRCID ->	254992	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	17148	PERF.	16144 - 16220
03	2407 N	2407 -0-	-0- B	-0-	2407 2				N	-0-		-0-
04	1975 N	1975 -0-	-0- B	-0-	1975 2				N	-0-		-0-
05	759 N	759 -0-	-0- B	-0-	759 2				N	-0-		-0-
06	1005 N	1005 -0-	-0- B	-0-	1005 2				N	-0-		-0-
07	2165 N	2165 -0-	-0- B	-0-	2165 2				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365			ONE WELL			CNTY: LEON			
THEISS			020538									
THEISS			WELL #:	1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.	17794 - 17848
03	124 N	70 -0-	-54	-0-	70 2				N	-0-		28
04	180 N	173 -0-	-7	-0-	167 2			6 9	N	5		33
05	280 N	280 -0-	-0- B	-0-	280 2				N	-0-		33
06	179 N	179 -0-	-0- B	-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

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		12617 X	12220	-0-	-397	-0-	12220 2		N	-0-			-0-
04		11790 X	10133	-0-	-1657	-0-	10133 2		N	-0-			-0-
05		12183 X	10122	-0-	-2061	-0-	10122 2		N	-0-			-0-
06		11820 X	8510	-0-	-3310	-0-	8510 2		N	-0-			-0-
07		12214 X	8916	-0-	-3298	-0-	8916 2		N	-0-			-0-
08		12214 X	9607	-0-	-2607	-0-	9606 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150													
03		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
04		60 X	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			-0-
05		2325 X	43	-0-	-2282	-0-	42 2	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-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933													
03		36673 X	21297	-0-	-15376	-0-	21296 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654													
03		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11072 2	18 9	N	16	16 8		-0-
04		27658 X	27658	-0-	-0-	-0-	27626 2	32 9	N	29	29 8		-0-
05		30052 X	30052	-0-	-0-	-0-	30033 2	19 9	N	17	17 8		-0-
06		29542 X	29542	-0-	-0-	-0-	29514 2	28 9	N	25	25 8		-0-
07		31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	31882 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*08		25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	25724 2	18 9	N	16	16 8		-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579													
03		25761 X	14512	-0-	-11249	-0-	14509 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		24000 X	22448	-0-	-1552	-0-	22444 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05		24428 X	21768	-0-	-2660	-0-	21765 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	20765 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		23188 X	22756	-0-	-432	-0-	22756 2		N	-0-			-0-
08		23188 X	22079	-0-	-1109	-0-	22076 2	3 9	N	3	3 8		-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
A. D. CARR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.16618	- 17952
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.16462	- 61468
03	713 X	652	-0-	-61	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
04	690 X	181	-0-	-509	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
05	713 X	299	-0-	-414	-0-	299	2	N	-0-		-0-	
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-		-0-	
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-		-0-	
*08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-	

SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15391	- 15952
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.16314	- 17112
03	3100 N	11805	-0-	8705	-0-	8705	11802	2	3	9	3	8
04	3000 N	14483	-0-	11483	-0-	20188	14477	2	6	9	5	8
05	3100 N	12825	-0-	9725	-0-	29913	12823	2	2	9	2	8
06	40176 X	10263	-0-	-29913	-0-	-	10262	2	1	9	1	8
07	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	-	10739	2	-0-		-0-	
*08	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	-	10148	2	2	9	2	8

DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627	- 17470
03	744 X	525	-0-	-219	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
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-	

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124	- 17992
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17200	- 17732
03	33356 X	24280	-0-	-9076	-0-	24278	2	2	9	2	2	8
04	35947 X	35947	-0-	-0-	-0-	35943	2	4	9	4	4	8
05	36115 X	19858	-0-	-16257	-0-	19856	2	2	9	2	2	8
06	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	35335	2	3	9	3	3	8
07	36115 X	28995	-0-	-7120	-0-	28995	2		N	-0-	-0-	
08	36115 X	24192	-0-	-11923	-0-	24191	2	1	9	1	1	8

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116 - 17558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		8866 X	7505	-0-	-1361	-0-	7504	2	1 9	N	1 8	-0-
04		11430 X	9968	-0-	-1462	-0-	9967	2	1 9	N	1 8	-0-
05		15035 X	10624	-0-	-4411	-0-	10623	2	1 9	N	1 8	-0-
06		14550 X	10374	-0-	-4176	-0-	10373	2	1 9	N	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 8	-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981 - 18045	
03		29822 X	21433	-0-	-8389	-0-	21431	2	2 9	N	2 8	-0-
04		38741 X	38741	-0-	-0-	-0-	38734	2	7 9	N	6 8	-0-
05		41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	41554	2	3 9	N	3 8	-0-
06		38161 X	38161	-0-	-0-	-0-	38157	2	4 9	N	4 8	-0-
07		33604 X	18164	-0-	-15440	-0-	18163	2	1 9	N	1 8	-0-
08		33604 X	21746	-0-	-11858	-0-	21744	2	2 9	N	2 8	-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931 - 17438	
03		19871 X	14512	-0-	-5359	-0-	14511	2	1 9	N	1 8	-0-
04		19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	19823	2	2 9	N	2 8	-0-
05		19871 X	18942	-0-	-929	-0-	18940	2	2 9	N	2 8	-0-
06		19230 X	12772	-0-	-6458	-0-	12770	2	2 9	N	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 8	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278 - 17325	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		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	
03		40145 X	17679	-0-	-22466	-0-	17676	2	3 9	N	3 8	-0-
04		38850 X	34269	-0-	-4581	-0-	34263	2	6 9	N	5 8	-0-
05		40145 X	35056	-0-	-5089	-0-	35053	2	3 9	N	3 8	-0-
06		36930 X	35163	-0-	-1767	-0-	35159	2	4 9	N	4 8	-0-
07		35402 X	33521	-0-	-1881	-0-	33520	2	1 9	N	1 8	-0-
08		35402 X	34780	-0-	-622	-0-	34778	2	2 9	N	2 8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.17788 - 18380	
03		37107 X	24935	-0-	-12172	-0-	24933	2	2 9	N	2 8	-0-
04		35910 X	33834	-0-	-2076	-0-	33831	2	3 9	N	3 8	-0-
05		38557 X	38557	-0-	-0-	-0-	38555	2	2 9	N	2 8	-0-
06		37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	37051	2	3 9	N	3 8	-0-
07		34968 X	31256	-0-	-3712	-0-	31256	2		N	-0-	-0-
08		38564 X	31137	-0-	-7427	-0-	31135	2	2 9	N	2 8	-0-

A. D. CARR A		WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17606 - 17824	
03		23901 X	17323	-0-	-6578	-0-	17322	2	1 9	N	1 8	-0-
04		23130 X	22557	-0-	-573	-0-	22553	2	4 9	N	4 8	-0-
05		23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	23832	2	2 9	N	2 8	-0-
06		22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	22806	2	3 9	N	3 8	-0-
07		23312 X	23129	-0-	-183	-0-	23129	2		N	-0-	-0-
08		23839 X	22864	-0-	-975	-0-	22863	2	1 9	N	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6566 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046		
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	880 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284 2	1 9	N	1	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-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600		
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7411 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328		
03	26133 X	18049	-0-	-8084	-0-	18047 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	25290 X	24471	-0-	-819	-0-	24467 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	25947 X	25527	-0-	-420	-0-	25525 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	25284 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	26585 X	26585	-0-	-0-	-0-	26584 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	25513 X	23235	-0-	-2278	-0-	23234 2	1 9	N	1	1 8	-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908		
03	61101 X	40484	-0-	-20617	-0-	40482 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	59130 X	56690	-0-	-2440	-0-	56683 2	7 9	N	6	6 8	-0-
05	60979 X	60979	-0-	-0-	-0-	60976 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	58626 X	58626	-0-	-0-	-0-	58622 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	58590 X	56292	-0-	-2298	-0-	56292 2		N	-0-		-0-
08	60977 X	39893	-0-	-21084	-0-	39891 2	2 9	N	2	2 8	-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173		
03	46407 X	31716	-0-	-14691	-0-	31716 2		N	-0-		-0-
04	44910 X	44299	-0-	-611	-0-	44298 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	46376 X	45231	-0-	-1145	-0-	45231 2		N	-0-		-0-
06	44951 X	44951	-0-	-0-	-0-	44951 2		N	-0-		-0-
07	46281 X	46281	-0-	-0-	-0-	46281 2		N	-0-		-0-
*08	45816 X	45816	-0-	-0-	-0-	45815 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										
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682				
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
03	11036 X	7356	-0-	-3680	-0-	7355 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	11310 X	10615	-0-	-695	-0-	10614 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	11687 X	10636	-0-	-1051	-0-	10635 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	12871 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	11191 X	10955	-0-	-236	-0-	10955 2		N	-0-			-0-
08	10974 X	8438	-0-	-2536	-0-	8437 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015				
03	19530 X	14463	-0-	-5067	-0-	14459 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	18900 X	15338	-0-	-3562	-0-	15334 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	19530 X	19244	-0-	-286	-0-	19241 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	17613 2	3 9	N	3	3 8		-0-
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		-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202				
03	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	26195 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	40523 X	40523	-0-	-0-	-0-	40519 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	42200 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	41547 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	41544 X	41544	-0-	-0-	-0-	41543 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	39008 X	39008	-0-	-0-	-0-	39006 2	2 9	N	2	2 8		-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508				
03	1364 X	41	-0-	-1323	-0-	41 2		N	-0-			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	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-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612								
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
08	0	N	-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								
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC				173799									
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120	- 17463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	119 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150	PERF.15030	- 17216	
03		1922 N	1721	-0-	-201	-0-	1717 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2448 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2072 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		1680 N	969	-0-	-711	-0-	969 2		N	-0-			-0-
07		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200 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	
03		6510 X	5048	-0-	-1462	-0-	5047 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8157 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8807 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2		N	-0-			-0-
07		7440 X	4208	-0-	-3232	-0-	4208 2		N	-0-			-0-
*08		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433 2		N	-0-			-0-

FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	20000	PERF.16022	- 17397	
03		248 N	64	-0-	-184	-0-	64 2		N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
07		310 N	125	-0-	-185	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08		279 N	65	-0-	-214	-0-	65 2		N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	19242	PERF.17795	- 18962	
03		1147 X	22	-0-	-1125	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		630 X	28	-0-	-602	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05		310 X	45	-0-	-265	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06		180 X	65	-0-	-115	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07		186 X	47	-0-	-139	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*08		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	19500	PERF.15418	- 16566	
03		837 N	755	-0-	-82	-0-	755 2		N	-0-			-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
05		899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2		N	-0-			-0-
06		720 N	719	-0-	-1	-0-	719 2		N	-0-			-0-
07		899 N	700	-0-	-199	-0-	700 2		N	-0-			-0-
08		868 N	640	-0-	-228	-0-	640 2		N	-0-			-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	17522	PERF.15688	- 16621	
03		4030 X	2728	-0-	-1302	-0-	2727 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		3810 X	3364	-0-	-446	-0-	3364 2		N	-0-			-0-
05		3782 X	2697	-0-	-1085	-0-	2697 2		N	-0-			-0-
06		3660 X	3294	-0-	-366	-0-	3294 2		N	-0-			-0-
07		3782 X	2926	-0-	-856	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3016	-0-	-456	-0-	3016 2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799										
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15359	- 17297		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	19650	PERF.16137	- 16830		
03		217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04		360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05		279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	18202	PERF.16654	- 17418		
03		11315 X	3542	-0-	-7773	-0-	3540	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		10950 X	5175	-0-	-5775	-0-	5173	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		11315 X	4687	-0-	-6628	-0-	4686	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		10950 X	2740	-0-	-8210	-0-	2738	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		11315 X	2255	-0-	-9060	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
08		5363 X	2476	-0-	-2887	-0-	2475	2	1 9	N	1	1 8		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16755	- 17520		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	18900	PERF.16206	- 18604		
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
06		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
07		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
*08		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388	PERF.16996	- 17004		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16050	- 16355		
03		9052 X	6331	-0-	-2721	-0-	6331	2		N	-0-			-0-
04		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9005	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		9176 X	7111	-0-	-2065	-0-	7110	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		8880 X	8109	-0-	-771	-0-	8108	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		9300 X	7061	-0-	-2239	-0-	7061	2		N	-0-			-0-
08		9300 X	4985	-0-	-4315	-0-	4985	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589			
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	
03		32302 X	27189	-0-	-5113	-0-	27185 2	4 9 N	4	4 8	-0-
04		29700 X	23318	-0-	-6382	-0-	23315 2	3 9 N	3	3 8	-0-
05		31339 X	31339	-0-	-0-	-0-	31337 2	2 9 N	2	2 8	-0-
06		34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	34378 2	4 9 N	4	4 8	-0-
07		30194 X	28574	-0-	-1620	-0-	28573 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		31341 X	26636	-0-	-4705	-0-	26634 2	2 9 N	2	2 8	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831			
03		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
04		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
05		930 X	445	-0-	-485	-0-	445 2	N	-0-	-0-	
06		900 X	546	-0-	-354	-0-	546 2	N	-0-	-0-	
07		930 X	735	-0-	-195	-0-	735 2	N	-0-	-0-	
*08		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1422 2	1 9 N	1	1 8	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527			
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-	

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012			
03		38810 X	38810	-0-	-0-	-0-	38809 2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		28290 X	20051	-0-	-8239	-0-	20050 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		29233 X	28563	-0-	-670	-0-	28560 2	3 9 N	3	3 8	-0-
06		31140 X	24520	-0-	-6620	-0-	24518 2	2 9 N	2	2 8	-0-
07		32178 X	5241	-0-	-26937	-0-	5241 2	N	-0-	-0-	
08		32178 X	16405	-0-	-15773	-0-	16403 2	2 9 N	2	2 8	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118			
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-	-0-	
04		420 N	203	-0-	-217	-0-	203 2	N	-0-	-0-	
05		434 N	62	-0-	-372	-0-	61 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06		330 N	15	-0-	-315	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
07		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	53 2	1 9 N	1	1 8	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396			
03		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875 2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-	-0-	
05		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-	-0-	
06		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2229 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2	N	-0-	-0-	
*08		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6209 2	1 9 N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
RAINBOLT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302	- 16760			
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
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-		10411	2		N	-0-			-0-
04	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-		18123	2		N	-0-			-0-
05	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-		16367	2		N	-0-			-0-
06	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-		11609	2		N	-0-			-0-
07	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-		15868	2		N	-0-			-0-
*08	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-		19760	2		N	-0-			-0-

CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532	- 17003			
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-		470	2		N	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-		349	2		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-			-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-		333	2		N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920	- 17796			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616	- 19006			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #:	7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708		
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-		2059	2		N	-0-			-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-		25	1	1673	2	N	-0-		-0-
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-		551	1	1147	2	N	-0-		-0-
06	1080	X	1053	-0-	-27	-0-		1053	2		N	-0-			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		1425	2		N	-0-			-0-
*08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-		2187	2		N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956	- 18314		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	5301 X	4147	-0-	-1154	-0-	4147	2	N	-0-		-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5126	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2	N	-0-		-0-
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4704	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2	N	-0-		-0-
08	5301 X	4577	-0-	-724	-0-	4577	2	N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 232272		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 233789		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102			
03	5425 X	3974	-0-	-1451	-0-	3963	2	11 9 N	10	10 8	-0-
04	5250 X	4783	-0-	-467	-0-	4773	2	10 9 N	9	9 8	-0-
05	5425 X	5203	-0-	-222	-0-	5195	2	8 9 N	7	7 8	-0-
06	5040 X	4563	-0-	-477	-0-	4554	2	9 9 N	8	8 8	-0-
07	5208 X	5169	-0-	-39	-0-	5167	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	5208 X	4568	-0-	-640	-0-	4564	2	4 9 N	4	4 8	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 283465		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644			
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	-0-
04	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	2		N	-0-	-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2		N	-0-	-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2		N	-0-	-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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			
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-	40
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-	40
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-	40
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	40
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	40
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	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			
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63 2 N	-0-		95
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		95
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69 2 N	-0-		95
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67 2 N	-0-		95
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70 2 N	-0-		95
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74 2 N	-0-		95

OIL AND GAS DIVISION

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B		44580 600 806415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE							
WELL #:		1	RRCID -> 110767	COMPL. DATE 01/13/1984	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 3728	- 3736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILLER, A.H.		44855 600 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
WELL #:		2	RRCID -> 159564	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6422	- 6438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	190 1	3653 2	N	-0-			238
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	189 1	3651 2	N	-0-			238
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	192 1	3613 2	N	22	191 1		69
						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

SMYTHE, E.L.				WELL #:	7	RRCID -> 163348	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6454	- 6472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC JOBE #1		743325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
WELL #:		3	RRCID -> 113682	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 6816	PERF. 6507	- 6517					
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
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			2
04	T. A.	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

SUGAR ENTERPRISES, LLC CONNELL, THOMAS B.		828356	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
WELL #:		1R	RRCID -> 125467	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6542	- 6552					
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
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			11
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			11
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			11
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			11
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			11
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEDDINGFIELD		45623 075 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
WELL #:		1	RRCID -> 149322	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 15600	PERF. 15287	- 15387					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15078 - 15280	
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9461 - 9802	
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
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		33
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		33
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		33
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-		33
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		33
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		33

SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9502 - 9590
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
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		84
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		84
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		84
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		84
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		84
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		84

BOSLEY, VERNON				WELL #:	1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9290 - 9550
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
03	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3		Y	-0-		47
04	1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1011	3	1 9	Y	1		48
05	1519 N	965	-0-	-554	-0-	965	3		Y	-0-		48
06	1290 N	609	-0-	-681	-0-	608	3	1 9	Y	1		49
07	1054 N	756	-0-	-298	-0-	755	3	1 9	Y	1		50
*08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	3	2 9	Y	2		52

CLUTE, M. G. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9684 - 9803
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
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-		37
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-		37
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-		37
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-		37
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-		37
*08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-		37

CLUTE				WELL #:	1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9440 - 9800
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
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		68
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3		N	-0-		68
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3		N	-0-		68
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3		N	-0-		68
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-		68
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		68

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SCOTT, A.J. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750		
03	713 N	107	-0-	-606	-0-	107 3	N	-0-		75
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 3	N	-0-		75
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		75
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		75
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		75
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770		
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	N	-0-		43
04	2820 X	2401	-0-	-419	-0-	2401 3	N	-0-		43
05	2914 X	2320	-0-	-594	-0-	2320 3	N	-0-		43
06	2820 X	2579	-0-	-241	-0-	2579 3	N	-0-		43
07	2666 X	2643	-0-	-23	-0-	2643 3	N	-0-		43
*08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3	N	-0-		43

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789		
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		18
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		18
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		18
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		18
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		18
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784		
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		40
04	900 N	736	-0-	-164	-0-	736 3	N	-0-		40
05	868 N	666	-0-	-202	-0-	666 3	N	-0-		40
06	810 N	633	-0-	-177	-0-	633 3	N	-0-		40
07	775 N	682	-0-	-93	-0-	682 3	N	-0-		40
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745		
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		29
04	540 N	367	-0-	-173	-0-	367 3	N	-0-		29
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3	N	-0-		29
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	416 3	N	-0-		29
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		29
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845		
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		60
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		60
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		60
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477 3	N	-0-		60
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		60
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		60

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HELMCAMP		WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649				
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
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8 9 N	7			95
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	309	3	91 9 N	83	173	1	5
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7 9 N	6			11
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21 9 N	19			30
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6 9 N	5			35
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1 9 N	1			36

MONTGOMERY, J.R.		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621		
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			32
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			32
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			32
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			32
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	103	3	121 9 N	110	137	1	5
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15 9 N	14			19

GUINN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765		
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			86
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			86
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			86
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			86
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			86
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			86

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				WELL #: 189405		RRCID -> 139006		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740		
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #: 1-C								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #: 945936		RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
PULLEN				WELL #: 1 U								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGLE				WELL #: 1		RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT		46335 600 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
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	* EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10073 - 10306			
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	3	2	9	N	2
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	N	3
05	589 N	492	-0-	-97	-0-	488	3	4	9	N	4
06	630 N	311	-0-	-319	-0-	308	3	3	9	N	3
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	489	3	2	9	N	2
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	430	3	6	9	N	5

HELMCAMP		WELL #: 2		RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10193 - 10322	
03	10019 X	4335	-0-	-5684	-0-	4335	3			N	-0-
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-
*08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-

SHARP, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10148 - 10359	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-

HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9647 - 9771	
03	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	2198	3			N	-0-
04	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-
06	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2128	3			N	-0-
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-
08	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2184	3			N	-0-

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10214 - 10424	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10397 - 10485	
03	713 N	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-
06	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-
07	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595		PERF.10450 - 10552	
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	3	37	9	N	34	160	1		5	
04	1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1477	3	35	9	N	32				37	
05	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1360	3	3	9	N	3				40	
06	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	1545	3	1	9	N	1				41	
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1583	3	12	9	N	11				52	
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	3	1	9	N	1				53	

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370							
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1				43	
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	885	3	1	9	N	1				44	
05	961 N	812	-0-	-149	-0-	811	3	1	9	N	1				45	
06	960 N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-				45	
07	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	3			N	-0-				45	
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-				45	

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396							
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				146	
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				146	
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	824	3	45	9	N	41	176	1		11	
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	912	3	85	9	N	77				88	
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	968	3	15	9	N	14				102	
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	858	3	6	9	N	5				107	

SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387							
03	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1281	3	11	9	N	10				75	
04	1500 N	1185	-0-	-315	-0-	1111	3	74	9	N	67	131	1		11	
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	954	3	32	9	N	29				40	
06	1260 N	841	-0-	-419	-0-	835	3	6	9	N	5				45	
07	1240 N	796	-0-	-444	-0-	794	3	2	9	N	2				47	
08	992 N	847	-0-	-145	-0-	844	3	3	9	N	3				50	

HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314							
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	759	3	81	9	N	74	180	1		5	
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	741	3	11	9	N	10				15	
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	649	3	41	9	N	37				52	
06	810 N	662	-0-	-148	-0-	655	3	7	9	N	6				58	
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	790	3	4	9	N	4				62	
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	N	1				63	

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327							
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-				131	
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-				131	
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-				131	
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				131	
07	1054 N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-				131	
08	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-				131	

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450							
03	3100 N	2553	-0-	-547	65	2453	3	100	9	N	91	177	1		5	
04	2334 N	2269	-0-	-65	-0-	2258	3	11	9	N	10				15	
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1993	3	8	9	N	7				22	
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1885	3	41	9	N	37				59	
07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1328	3	7	9	N	6				65	
*08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1				66	

 JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

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
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1235 3	10 9	N	9			47
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			47
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			47
06	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	1027 3		N	-0-			47
07	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	1141 3	2 9	N	2			49
08	1147 N	885	-0-	-262	-0-	884 3	1 9	N	1			50

 MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-			156
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007 3		N	-0-			156
05	1240 N	900	-0-	-340	-0-	900 3		N	-0-			156
06	1080 N	773	-0-	-307	-0-	773 3		N	-0-			156
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941 3		N	-0-			156
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			156

 SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	615 3	33 9	N	30			109
04	540 N	434	-0-	-106	-0-	421 3	13 9	N	12			121
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1038 3	67 9	N	61	171 1		11
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1236 3	73 9	N	66			77
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1274 3	24 9	N	22			99
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	984 3	13 9	N	12			111

 GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			27
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			27
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			27
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			27
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			27
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			27

 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10073 -	10465
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		Y	-0-		109
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		109
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		109
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		Y	-0-		109
07		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		Y	-0-		109
08		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2		Y	-0-		109

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10447 -	10524
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	178347	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	11004	PERF. 9915 -	10862
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		Y	-0-		-0-
04		360 N	229	-0-	-131	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	276 2	3 9	Y	3		3
06		270 N	163	-0-	-107	-0-	163 2		Y	-0-		3
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		3
08		279 N	125	-0-	-154	-0-	125 2		Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10180 -	10788
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		37
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9932 -	10172
03		2387 X	1651	-0-	-736	-0-	1651 2		Y	-0-		91
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10182 -	11008
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		Y	-0-		36
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

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116 -	10581
03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		55
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

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10325 - 10572	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

03		341 X	106	-0-	-235	-0-		106	2	Y	-0-		27
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

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9929 - 10766	

03		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-		4375	2	Y	-0-		45
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

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10007 - 10530	

03		1674 N	1463	-0-	-211	-0-		1463	2	Y	-0-		27
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

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	228221	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10371 - 10467	

03		985 N	985	-0-	-0-	-0-		985	2	Y	-0-		37
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-		981	2	Y	-0-		37
05		930 N	920	-0-	-10	-0-		920	2	Y	-0-		37
06		900 N	891	-0-	-9	-0-		891	2	Y	-0-		37
07		930 N	433	-0-	-497	-0-		433	2	Y	-0-		37
08		930 N	702	-0-	-228	-0-		699	2	Y	3		40

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11106 - 12208	

03		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2	Y	-0-		81
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	2	Y	-0-		81
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2	Y	-0-		81
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192	2	Y	-0-		81
07		961 N	520	-0-	-441	-0-		520	2	Y	-0-		81
08		589 N	238	-0-	-351	-0-		238	2	Y	-0-		81

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	9999 - 11021	

03		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-		1971	2	Y	-0-		67
04		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-		3137	2	Y	-0-		67
05		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-		2735	2	Y	-0-		67
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-		2598	2	Y	-0-		67
07		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		2689	2	Y	-0-		67
08		3162 X	2708	-0-	-454	-0-		2708	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	

03		372 N	96	-0-	-276	-0-		96	2	Y	-0-		31
04		360 N	96	-0-	-264	-0-		96	2	Y	-0-		31
05		310 N	83	-0-	-227	-0-		83	2	Y	-0-		31
06		240 N	46	-0-	-194	-0-		46	2	Y	-0-		31
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		31
*08		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2	Y	-0-		31

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10356 - 11020				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	232155	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10627 - 10957				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10102 - 10820				
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-				27
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-				27
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-				27
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-				27
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-				27
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-				27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11306 - 11694				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122 - 10992				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
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

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164 - 10821				
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-				27
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2			Y	-0-				27
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-				27
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-				27
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3				30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				30

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638 - 11010	
M	O	GAS 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
03	589 X	213	-0-	-376	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
04	570 X	213	-0-	-357	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
05	496 X	194	-0-	-302	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
06	450 X	82	-0-	-368	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 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	
03	837 N	776	-0-	-61	-0-	776 2		Y	-0-			122
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	739 2		Y	-0-			122
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-			122
06	780 N	612	-0-	-168	-0-	612 2		Y	-0-			122
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-			122
08	651 N	468	-0-	-183	-0-	468 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	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	952 2	108 9	Y	98	185 1		73
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

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108 - 10768	
03	3131 X	2518	-0-	-613	-0-	2518 2		Y	-0-			57
04	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508 2		Y	-0-			57
05	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709 2		Y	-0-			57
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		Y	-0-			57
07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		Y	-0-			57
*08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		Y	-0-			57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10658 - 10940	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48 2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3278	-0-	3278	3326	3278 2		Y	-0-			-0-
*08	8340 X	5014	-0-	-3326	-0-	5014 2		Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341 - 10972	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590 - 11810				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
08	14B2 EXT	3981	-0-	3981	3981		3981	2			Y	-0-			28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021				
03	496 N	302	-0-	-194	-0-		302	2			Y	-0-			57
04	510 N	250	-0-	-260	-0-		250	2			Y	-0-			57
05	775 N	221	-0-	-554	-0-		221	2			Y	-0-			57
06	300 N	191	-0-	-109	-0-		191	2			Y	-0-			57
07	248 N	212	-0-	-36	-0-		209	2	3	9	Y	3			60
08	217 N	197	-0-	-20	-0-		197	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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				
03	6107 X	2270	-0-	-3837	-0-		2270	2			Y	-0-			80
04	5910 X	2261	-0-	-3649	-0-		2261	2			Y	-0-			80
05	4650 X	2193	-0-	-2457	-0-		2193	2			Y	-0-			80
06	4350 X	1985	-0-	-2365	-0-		1985	2			Y	-0-			80
07	3999 X	2085	-0-	-1914	-0-		2085	2			Y	-0-			80
08	2387 X	1550	-0-	-837	-0-		1550	2			Y	-0-			80

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708 - 11661				
03	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-		1986	2			Y	-0-			45
04	1830 X	1445	-0-	-385	-0-		1442	2	3	9	Y	3			48
05	2046 X	1845	-0-	-201	-0-		1845	2			Y	-0-			48
06	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-		2113	2			Y	-0-			48
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		2154	2			Y	-0-			48
*08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		2321	2			Y	-0-			48

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

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
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				27
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				27
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-				27
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-				27
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-				27
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	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

03	155 N	123	-0-	-32	-0-	120	2	3	9	Y	3				60
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				60
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-				60
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-				60
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-				60
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	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

03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-				50
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-				50
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-				50
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2			Y	-0-				50
07	868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2			Y	-0-				50
08	806 N	211	-0-	-595	-0-	211	2			Y	-0-				50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

03	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			Y	-0-				70
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-				70
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-				70
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-				70
07	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			Y	-0-				70
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	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

03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-				84
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-				84
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-				84
06	3840 X	3003	-0-	-837	-0-	3003	2			Y	-0-				84
07	3968 X	3167	-0-	-801	-0-	3167	2			Y	-0-				84
08	3782 X	2592	-0-	-1190	-0-	2592	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

03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	632	2	17	9	Y	15				34
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-				34
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	476	2	94	9	Y	85	112	1		7
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-				7
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-				7
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	Y	4				11

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 10322
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
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2083 2	118 9	N	107	183 1		89
04	2040 N	1922	-0-	-118	-0-	1922 2		N	-0-			89
05	2077 N	1652	-0-	-425	-0-	1652 2		N	-0-			89
06	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	2048 2		N	-0-			89
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2276 2	78 9	N	71			160
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2107 2	22 9	N	20			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
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 3		N	-0-			-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			-0-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13670 - 15665
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	16790	PERF.	14726 - 15921
03	3906 X	1926	-0-	-1980	-0-	1926 2		N	-0-			-0-	
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4520 2	2 9	N	-0-	2 8		-0-	
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2		N	-0-			-0-	
06	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	-0-			-0-	
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2		N	-0-			-0-	
08	4433 X	4161	-0-	-272	-0-	4160 2	1 9	N	1	1 8		-0-	

AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	14864 - 15387
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-	
05	1178 N	886	-0-	-292	-0-	886 2		N	-0-			-0-	
06	1050 N	884	-0-	-166	-0-	883 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
07	992 N	744	-0-	-248	-0-	744 2		N	-0-			-0-	
08	899 N	703	-0-	-196	-0-	703 2		N	-0-			-0-	

INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	17088	PERF.	14020 - 16886
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-	
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-	
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2991 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			-0-	
07	3100 N	3177	-0-	77	77	3177 2		N	-0-			-0-	
*08	3100 N	3442	-0-	342	419	3442 2		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864				
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
03	12028 X	8382	-0-	-3646	-0-	8382	2			N	-0-			-0-
04	12000 X	10055	-0-	-1945	-0-	10055	2			N	-0-			-0-
05	12400 X	7464	-0-	-4936	-0-	7463	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	1	1 8		-0-
07	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-			-0-
08	10385 X	5277	-0-	-5108	-0-	5276	2	1	9	N	1	1 8		-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1		N	1	1 8		-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540				
03	10044 X	8822	-0-	-1222	-0-	8822	2			N	-0-			-0-
04	9720 X	9399	-0-	-321	-0-	9398	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
06	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9323	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	9703 X	9248	-0-	-455	-0-	9248	2			N	-0-			-0-
08	10075 X	8576	-0-	-1499	-0-	8576	2			N	-0-			-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	10974 X	8741	-0-	-2233	-0-	8741	2			N	-0-			-0-
04	11760 X	9064	-0-	-2696	-0-	9063	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	12152 X	11198	-0-	-954	-0-	11198	2			N	-0-			-0-
06	11760 X	8756	-0-	-3004	-0-	8756	2			N	-0-			-0-
07	10757 X	9107	-0-	-1650	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
08	11191 X	9108	-0-	-2083	-0-	9107	2	1	9	N	1	1 8		-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526				
03	2945 X	2387	-0-	-558	-0-	2386	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3673	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
*08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027				
M	O	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
03	2945 X	2004	-0-	-941	-0-	2004	2		N	-0-		-0-
04	2550 X	1587	-0-	-963	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-		-0-
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-		-0-
08	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	2102	2	1 9	N	1	1 8	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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				
03	3906 X	3420	-0-	-486	-0-	3420	2		N	-0-		-0-
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-		-0-
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-		-0-
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-		-0-
07	4154 X	4082	-0-	-72	-0-	4082	2		N	-0-		-0-
*08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2		N	-0-		-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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				
03	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2		N	-0-		-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
08	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2		N	-0-		-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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 #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838 - 16071		
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
03	3875	X	2674	-0-	-1201	-0-	2673 2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	3602 2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3719 2			N	-0-			-0-
06	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3507 2			N	-0-			-0-
07	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	2967 2			N	-0-			-0-
08	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589 2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N		NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N		NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N		NO RPT	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044		PERF.15435 - 15679	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441		N		NO RPT	-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15410 - 15752	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081	
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N		-0-	-0-
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-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979		
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	73 2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502				
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159 2			N	-0-			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844				
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5486	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514				
03	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
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-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804				
03	6665 X	4391	-0-	-2274	-0-	4390	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	6420 X	6365	-0-	-55	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
05	6603 X	6430	-0-	-173	-0-	6430	2			N	-0-			-0-
06	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
07	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
08	6572 X	6331	-0-	-241	-0-	6331	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC RUSSELL UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551				
03	5952 X	2188	-0-	-3764	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
04	5760 X	4242	-0-	-1518	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	3528	-0-	-2424	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
06	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6405	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-			-0-
*08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599				
03	13392 X	2306	-0-	-11086	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
04	12960 X	11984	-0-	-976	-0-	11982	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	12431 X	10033	-0-	-2398	-0-	10033	2			N	-0-			-0-
06	11220 X	6245	-0-	-4975	-0-	6243	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-			-0-
08	12369 X	11383	-0-	-986	-0-	11382	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778				
03	9641 X	6052	-0-	-3589	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
04	9330 X	5798	-0-	-3532	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
05	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-			-0-
06	8220 X	7365	-0-	-855	-0-	7365	2			N	-0-			-0-
07	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-			-0-
08	9641 X	9310	-0-	-331	-0-	9310	2			N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490		
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
03	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	4099	2		N	-0-		-0-
04	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		N	-0-		-0-
05	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2		N	-0-		-0-
06	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7158	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2		N	-0-		-0-
*08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174		
03	8525 X	6947	-0-	-1578	-0-	6947	2		N	-0-		-0-
04	7770 X	7069	-0-	-701	-0-	7067	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2		N	-0-		-0-
06	6720 X	3709	-0-	-3011	-0-	3707	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2		N	-0-		-0-
*08	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9355	2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642		
03	1271 N	895	-0-	-376	-0-	895	2		N	-0-		-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-		-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-		-0-
08	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2		N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170		
03	18476 X	12581	-0-	-5895	-0-	12580	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	18930 X	18753	-0-	-177	-0-	18753	2		N	-0-		-0-
05	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2		N	-0-		-0-
06	18930 X	2736	-0-	-16194	-0-	2736	2		N	-0-		-0-
07	19561 X	1703	-0-	-17858	-0-	1703	2		N	-0-		-0-
08	19561 X	2070	-0-	-17491	-0-	2070	2		N	-0-		-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248		
03	17174 X	13293	-0-	-3881	-0-	13293	2		N	-0-		-0-
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-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675		
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				N	-0-		-0-
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-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 #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	775 X	586	-0-	-189	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-
05	713 X	625	-0-	-88	-0-	625	2	N	-0-	-0-	-0-
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 X	687	-0-	-491	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1178 X	710	-0-	-468	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399	
03	620 N	452	-0-	-168	-0-	451	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3610	-0-	510	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3252	-0-	252	-0-	762	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2823 N	2061	-0-	-762	-0-	2061	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	-0-	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581	
03	30132 X	23745	-0-	-6387	-0-	23743	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	32838 X	32838	-0-	-0-	-0-	32834	2	4 9 N	4	4 8	-0-
05	32742 X	32742	-0-	-0-	-0-	32740	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	31245 X	31245	-0-	-0-	-0-	31242	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	31685 X	31685	-0-	-0-	-0-	31685	2	N	-0-	-0-	-0-
08	30132 X	29748	-0-	-384	-0-	29747	2	1 9 N	1	1 8	-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718	
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504	
03	341 N	62	-0-	-279	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1116	X	918	-0-	-198	-0-	918 2	N	-0-		-0-
04	1080	X	862	-0-	-218	-0-	862 2	N	-0-		-0-
05	1116	X	557	-0-	-559	-0-	557 2	N	-0-		-0-
06	900	X	81	-0-	-819	-0-	81 2	N	-0-		-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
08	930	X	67	-0-	-863	-0-	67 2	N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512	
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-		-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037 2	N	-0-		-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2	N	-0-		-0-
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2	N	-0-		-0-
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2	N	-0-		-0-
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 2	N	-0-		-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691	
03	26102	X	22377	-0-	-3725	-0-	22374 2	3 9	N	3 8	-0-
04	31244	X	31244	-0-	-0-	-0-	31240 2	4 9	N	4 8	-0-
05	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	32021 2	2 9	N	2 8	-0-
06	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	29872 2	6 9	N	5 8	-0-
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 8	-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250	
03	7595	X	587	-0-	-7008	-0-	586 2	1 9	N	1 8	-0-
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-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826	
03	17143	X	1801	-0-	-15342	-0-	1801 2		N	-0-	-0-
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 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 8	-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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 #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	-0-	
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-	

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710				
03	6696 X	4254	-0-	-2442	-0-	4252	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-	-0-
08	5363 X	3763	-0-	-1600	-0-	3762	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				
03	21545 X	14364	-0-	-7181	-0-	14361	2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828				
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
03	730	N	730	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186				
03	26350	X	17321	-0-	-9029	17321	2	N	-0-			-0-
04	35429	X	35429	-0-	-0-	35428	2	1 9 N	1	8		-0-
05	35265	X	35265	-0-	-0-	35265	2	N	-0-			-0-
06	26120	X	26120	-0-	-0-	26119	2	1 9 N	1	8		-0-
07	27347	X	27347	-0-	-0-	27347	2	N	-0-			-0-
*08	30476	X	30476	-0-	-0-	30475	2	1 9 N	1	8		-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448				
03	1798	N	796	-0-	-1002	796	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	806	-0-	-1271	806	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	906	-0-	-861	906	2	N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LOUISE CORN UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628					
03	5952 X	3693	-0-	-2259	-0-	3693	2			N	-0-				-0-
04	29105 X	29105	-0-	-0-	-0-	29101	2	4	9	N	4	4	8		-0-
05	28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	28100	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	23340 X	7309	-0-	-16031	-0-	7308	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	30070 X	14434	-0-	-15636	-0-	14434	2			N	-0-				-0-
08	30070 X	24147	-0-	-5923	-0-	24145	2	2	9	N	2	2	8		-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
03	18910 X	6588	-0-	-12322	-0-	6588	2			N	-0-				-0-
04	18300 X	6543	-0-	-11757	-0-	6543	2			N	-0-				-0-
05	18910 X	7076	-0-	-11834	-0-	7075	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	16530 X	6624	-0-	-9906	-0-	6624	2			N	-0-				-0-
07	10447 X	6357	-0-	-4090	-0-	6357	2			N	-0-				-0-
08	7068 X	5740	-0-	-1328	-0-	5740	2			N	-0-				-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010					
03	6355 X	4634	-0-	-1721	-0-	4634	2			N	-0-				-0-
04	6150 X	3398	-0-	-2752	-0-	3397	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-				-0-
06	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8057	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-				-0-
*08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-				-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) COASTAL EXPANSE OIL & GAS BEDDINGFIELD		49003 075 161634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 0 - 14354							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NASH		//CONT.//	49003 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON												
			220903															
WELL #:		1		RRCID ->	154327	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	16060	PERF.	14160 - 14468							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #:		2		RRCID ->	171439	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14116 - 14476							
03	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	-0-	5683	3				N	-0-					-0-
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-
WELL #:		3		RRCID ->	251743	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14131 - 14391							
03	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	-0-	8237	3				N	-0-					-0-
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-
KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.			49692 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE												
			027049															
WELL #:		2		RRCID ->	174252	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	8419 - 8440							
03	5084 X	4637	-0-	-447	-0-	-0-	4637	3				Y	-0-					-0-
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-
RICHARDSON, LETHA M.			WELL #:	3	RRCID ->	205609	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7226 - 7414						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.			49692 755	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE												
			027049															
WELL #:		3		RRCID ->	290810	COMPL. DATE	04/13/2021	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7368 - 7431							
03	186	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	180	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	186	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)				49699 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936									
GERRED, D.E.				WELL #: 1	RRCID -> 066795			COMPL. DATE 03/11/1976			TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		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		
03		2821 X	2413	-0-	-408	-0-	73	1	2340	2	N	-0-	120
04		2670 X	2459	-0-	-211	-0-	73	1	2366	2	N	18	138
							20	9					
05		2635 X	1771	-0-	-864	-0-	52	1	1687	2	N	29	167
							32	9					
06		2520 X	1457	-0-	-1063	-0-	41	1	1322	2	N	85 172 1	80
							94	9					
07		2604 X	2087	-0-	-517	-0-	58	1	1883	2	N	133 179 1	34
							146	9					
*08		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	76	1	2464	2	N	8	42
							9	9					

COLEMAN GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 202829			COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		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		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

COLEMAN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 233533			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786		
03		186 N	59	-0-	-127	-0-	2	1	57	2	N	-0-	23
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	23
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	23
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-	23
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	N	-0-	23
*08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723	
M	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	
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	245 1	7915 2	N	157	195 1		25	
04	7650 X	7630	-0-	-20	-0-	173 9	7401 2	N	-0-			25	
05	8060 X	7739	-0-	-321	-0-	229 1	7506 2	N	-0-			25	
06	8070 X	7335	-0-	-735	-0-	233 1	7114 2	N	-0-			25	
07	8339 X	7530	-0-	-809	-0-	221 1	7304 2	N	-0-			25	
08	8339 X	6864	-0-	-1475	-0-	226 1	6658 2	N	-0-			25	

LAC (RODESSA)				50473 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171878	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	7952 - 7962	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	720 3	57 9	Y	52			57	
04	1200 N	482	-0-	-718	-0-	387 3	95 9	Y	86			143	
05	1116 N	638	-0-	-478	-0-	629 3	9 9	Y	8			151	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1494 3	28 9	Y	25			176	
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1483 3	63 9	Y	57	176 1		57	
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1316 3	11 9	Y	10			67	

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7958 - 7966	
03	341 N	124	-0-	-217	-0-	124 3		Y	-0-			-0-	
04	300 N	111	-0-	-189	-0-	111 3		Y	-0-			-0-	
05	279 N	104	-0-	-175	-0-	104 3		Y	-0-			-0-	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		Y	-0-			-0-	
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		Y	-0-			-0-	
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7968 - 7976	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-	
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-	
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-	

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON		
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161									
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	7116 - 7121	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		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
LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON															
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161															
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024															
03	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044															
03	451 N	254	-0-	-197	-0-	254	2			Y	-0-				-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-				-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-				-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-				-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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															
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-				-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-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-
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															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365															
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027															
03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
04	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-				-0-
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-				-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-				-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	N	-0-				-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-				-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC 186717
 LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	80	1	1135	2	N	-0-				119
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1219	2	N	-0-				119
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	2	N	-0-				119
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	67	1	908	2	N	-0-				119
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	988	2	N	-0-				119
08	1054 N	613	-0-	-441	-0-	37	1	576	2	N	-0-				119

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC 186717
 WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	N	-0-				17
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-				17
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	2	N	-0-				17
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	2	N	-0-				17
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-				17
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	-0-				17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	176	1	2492	2	N	17				242
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	144	1	2282	2	N	50	178	1		114
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2477	2	N	66				180
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	N	17				197
07	2294 N	2045	-0-	-249	-0-	137	1	1908	2	N	-0-				197
08	2294 N	2000	-0-	-294	-0-	120	1	1858	2	N	20				217

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1178 N	23	-0-	-1155	-0-	22	2	1	9	N	1				44
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1				45
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1				46
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1				47
07	1364 N	957	-0-	-407	-0-	956	2	1	9	N	1				48
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1201	2	1	9	N	1				49

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 050 090870		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

BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 12200			PERF.10961 - 11203				
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	3	3	9	N	3					45
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5					50
05	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			N	-0-					50
06	1680 N	1307	-0-	-373	-0-	1307	3			N	-0-					50
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					50
08	1705 N	1322	-0-	-383	-0-	1322	3			N	-0-					50

BONNER		WELL #: 10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 12297			PERF.11005 - 11943				
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					15
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	403	3	15	9	N	14					29
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					29
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					29
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	382	3	1	9	N	1					30
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					30

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 12236			PERF.11817 - 12014				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #: 1		RRCID -> 189405 189405		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 12500			PERF.10404 - 10798				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10622 - 10784				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11024		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688 - 11820		
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195 2		N	-0-			-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2			N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 1	320 2		N	-0-			-0-
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	14 1	2366 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3493	-0-	393	393	20 1	3473 2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3162	-0-	62	455	19 1	3143 2		N	-0-			-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732 - 10954		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660 - 10800		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858 - 10996		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID ->	191391	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808 - 11046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OSBORN		WELL #:		2	RRCID ->	192535	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630 - 10750	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID ->	193609	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.10706 - 10966	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OSBORN		WELL #:		3	RRCID ->	194644	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10592 - 11864	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

LOPER		WELL #:		4	RRCID ->	197305	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10596 - 10854	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER		WELL #:		5	RRCID ->	197389	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554 - 10762	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670 - 10914	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869		
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	131
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					131
06	150 N	-0-	-0-	-0-	-150					131
07	93 N	-0-	-0-	-0-	-93					131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					131

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		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

WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756																
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	N	-0-					82
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	2	1	392	2	N	-0-					82
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	N	-0-					82
06	540 N	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-					82
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					82
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770						
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11038						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965 - 11170						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10670						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11074						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE		GAS UNIT		663109		WELL #: 1		RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160
M	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	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976 - 11170
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 225 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 12082				
M	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
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			32
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			32
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			32
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			32
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			32
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			32

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103				
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			65
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			65
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			65
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			65
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			65
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			65

BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092				
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	646	3	64	9	N	58			146
04	720 N	345	-0-	-375	-0-	341	3	4	9	N	4			150
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-			150
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-			150
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			150
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			150

BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980				
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1294	3	87	9	N	79			111
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1228	3	68	9	N	62	166	1	7
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	3	3	9	N	3			10
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-			10
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	N	2			12
08	930 N	856	-0-	-74	-0-	825	3	31	9	N	28			40

BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220		
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			11
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	549	3	8	9	N	7			18
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			18
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-			18
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	524	3	1	9	N	1			19
08	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-			19

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964				
03	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			N	-0-			17
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1345	3	12	9	N	11			28
05	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-			28
06	1290 N	948	-0-	-342	-0-	948	3			N	-0-			28
07	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059	3			N	-0-			28
08	1302 N	1005	-0-	-297	-0-	1005	3			N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11000 - 12060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	41		
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	41		
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	41		
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3	N	-0-	41		
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-	41		
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-	41		

BONNER		WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12236	PERF.10723 - 10814		
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	59		
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	59		
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-	59		
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	59		
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3	N	-0-	59		
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	59		

CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		189405 WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547 - 11720		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		

WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 11628		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	N	-0-	10
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-	10
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	10
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	2	N	-0-	10
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-	10
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	10

WOLENS HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11916		
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	N	-0-	100
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	N	-0-	100
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	-0-	100
06	480 N	204	-0-	-276	-0-	1	1	203	2	N	-0-	100
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	2	N	-0-	100
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	N	-0-	-0-

BONNER, ANDY		WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924		
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	11	1	1968	2	N	-0-	67
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	7	1	1152	2	N	-0-	67
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	2	N	-0-	67
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	11	1	1745	2	N	-0-	67
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	11	1	1818	2	N	-0-	67
*08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	11	1	1797	2	N	-0-	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	57	1	4436	2	N	-0-			91
04	4290 X	1722	-0-	-2568	-0-	41	1	1681	2	N	-0-			91
05	4433 X	3432	-0-	-1001	-0-	51	1	3380	2	N	1			92
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
08	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	25	9							
						57	1	4339	2	N	5			120
						6	9							

OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158					
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	29	1	5027	2	N	-0-			67
04	4410 X	3498	-0-	-912	-0-	21	1	3383	2	N	85			152
05	4557 X	3518	-0-	-1039	-0-	94	9							
06	4410 X	2778	-0-	-1632	-0-	20	1	3463	2	N	32	161	1	23
07	4557 X	3616	-0-	-941	-0-	35	9							
08	4557 X	2524	-0-	-2033	-0-	17	1	2761	2	N	-0-			23
						21	1	3595	2	N	-0-			23
						15	1	2509	2	N	-0-			23

LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712					
03	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	92	1	10646	2	N	-0-	5	1	181
04	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	72	1	6766	2	N	5	6	1	180
05	6572 X	6135	-0-	-437	-0-	6	9							
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	66	1	6069	2	N	-0-			180
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	74	1	7253	2	N	2			182
08	6572 X	6151	-0-	-421	-0-	2	9							
						72	1	7046	2	N	3	11	1	174
						3	9							
						68	1	6083	2	N	-0-			174

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744					
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	2	N	-0-			27
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	4	1	580	2	N	-0-			27
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	2	N	-0-			27
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	4	1	656	2	N	-0-			27
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	2	N	-0-			27
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	2	N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 192431			COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	41	1	1704	2	N	-0-	3	1		77
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	37	1	1095	2	N	-0-	4	1		73
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	38	1	1157	2	N	-0-				73
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	40	1	1607	2	N	-0-				73
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	46	1	2458	2	N	-0-	5	1		68
*08	3100 N	3117	-0-	17	17	50	1	3067	2	N	-0-				68

PYRAMID LAND			WELL #:		4	RRCID -> 193608			COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874				
03	3100 N	11449	-0-	8349	8349	303	1	10673	2	N	430	365	1		128
						473	9								
04	3000 N	11901	-0-	8901	17250	313	1	11257	2	N	301	226	1		203
						331	9								
05	3100 N	12631	-0-	9531	26781	321	1	12059	2	N	228	191	1		240
						251	9								
06	39500 X	12719	-0-	-26781	-0-	316	1	12107	2	N	269	204	1		305
						296	9								
07	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	326	1	12990	2	N	377	368	1		314
						415	9								
*08	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	349	1	12309	2	N	236	197	1		353
						260	9								

LOPER			WELL #:		4	RRCID -> 194638			COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690				
03	1891 X	1517	-0-	-374	-0-	40	1	1477	2	N	-0-				88
04	1830 X	1036	-0-	-794	-0-	37	1	999	2	N	-0-				88
05	1891 X	1551	-0-	-340	-0-	40	1	1511	2	N	-0-				88
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1688	2	N	-0-				88
07	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	40	1	1572	2	N	-0-				88
*08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	1485	2	N	55				143
						61	9								

PYRAMID LAND			WELL #:		5	RRCID -> 194645			COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790				
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				34
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

WOOD			WELL #:		4	RRCID -> 196274			COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650			
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
03	3100 N	1210	-0-	-1890	4613	38	1 1166 2	N	5	5 1	60
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

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2	1 268 2	N	-0-		31
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1 250 2	N	-0-		31
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2	1 261 2	N	-0-		31
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	1 252 2	N	-0-		31
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1 248 2	N	-0-		31
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	1	1 88 2	N	-0-		-0-

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 12096				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139 N	375	-0-	-1764	-0-	33	1	342	2	N	-0-			25
04	1320 N	895	-0-	-425	-0-	36	1	859	2	N	-0-			25
05	1085 N	994	-0-	-91	-0-	37	1	957	2	N	-0-			25
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	N	-0-			25
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	38	1	1153	2	N	-0-			25
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1129	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202481		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	11	1	1908	2	N	-0-			110
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	2	N	-0-			110
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	9	1	1504	2	N	-0-			110
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	8	1	1376	2	N	-0-			110
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	7	1	1238	2	N	-0-			110
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	11	1	1790	2	N	-0-			-0-

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11750				
03	3100 N	1349	-0-	-1751	2475	8	1	1341	2	N	-0-			68
04	3000 N	1189	-0-	-1811	664	7	1	1182	2	N	-0-			68
05	1557 N	893	-0-	-664	-0-	5	1	888	2	N	-0-			68
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	6	1	919	2	N	-0-			68
07	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	9	1	1601	2	N	-0-			68
*08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	12	1	1984	2	N	-0-			-0-

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.11552 - 11756				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	2	1	285	2	N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	2	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	2	N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	N	-0-			-0-
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	5	1	771	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11844 - 11954				
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			27
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			27
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

LOPER														
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		12 1	2068 2	N	-0-			57
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		9 1	1452 2	N	-0-			57
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		10 1	1706 2	N	-0-			57
06		2010 N	1482	-0-	-528	-0-		9 1	1473 2	N	-0-			57
07		1519 N	1502	-0-	-17	-0-		9 1	1493 2	N	-0-			57
*08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		12 1	2032 2	N	-0-			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT														
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD														
03	812 N	812		-0-	-0-	-0-		5 1	807 2	N	-0-			10
04	180 N	40		-0-	-140	-0-		40 2		N	-0-			10
05	384 N	384		-0-	-0-	-0-		2 1	382 2	N	-0-			10
06	390 N	274		-0-	-116	-0-		2 1	272 2	N	-0-			10
07	31 N	-0-		-0-	-31	-0-				N	-0-			10
*08	850 N	850		-0-	-0-	-0-		5 1	845 2	N	-0-			-0-

BONNER, TOM														
03	775 N	669		-0-	-106	-0-		4 1	665 2	N	-0-			87
04	567 N	567		-0-	-0-	-0-		3 1	564 2	N	-0-			87
05	573 N	573		-0-	-0-	-0-		3 1	570 2	N	-0-			87
06	715 N	715		-0-	-0-	-0-		4 1	711 2	N	-0-			87
07	801 N	801		-0-	-0-	-0-		5 1	796 2	N	-0-			87
08	558 N	425		-0-	-133	-0-		3 1	422 2	N	-0-			87

WOOD														
03	4130 X	4130		-0-	-0-	-0-		55 1	4075 2	N	-0-			29
04	3842 X	3842		-0-	-0-	-0-		54 1	3788 2	N	-0-	2 1		27
05	2790 X	1957		-0-	-833	-0-		42 1	1915 2	N	-0-			27
06	2990 X	2990		-0-	-0-	-0-		48 1	2942 2	N	-0-			27
07	4314 X	4314		-0-	-0-	-0-		56 1	4257 2	N	1	4 1		24
*08	4454 X	4454		-0-	-0-	-0-		1 9						24

BONNER, ANDY														
03	496 X	120		-0-	-376	-0-		1 1	119 2	N	-0-			50
04	480 X	-0-		-0-	-480	-0-				N	-0-			50
05	496 X	-0-		-0-	-496	-0-				N	-0-			50
06	496 X	496		-0-	-0-	-0-		3 1	493 2	N	-0-			50
07	714 X	714		-0-	-0-	-0-		4 1	710 2	N	-0-			50
*08	52 N	52		-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11954		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	3007 X	1903	-0-	-1104	-0-	42	1	1861	2	N	-0-	90
04	2430 X	1242	-0-	-1188	-0-	38	1	1202	2	N	-0-	92
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	-0-	98
						7	9					

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 11846		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 11778		
03	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	13	1	1637	2	N	-0-	120
04	1620 N	1074	-0-	-546	-0-	37	1	1037	2	N	-0-	120
05	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	37	1	1009	2	N	-0-	120
06	1590 N	547	-0-	-1043	-0-	33	1	461	2	N	-0-	168
07	1116 N	733	-0-	-383	-0-	53	9	691	2	N	6	147 1 27
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	N	-0-	27
						7	9					

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 11596		
03	2635 X	1045	-0-	-1590	-0-	37	1	1008	2	N	-0-	22
04	2460 N	1071	-0-	-1389	-0-	37	1	1034	2	N	-0-	22
05	1798 N	366	-0-	-1432	-0-	33	1	333	2	N	-0-	22
06	1020 N	248	-0-	-772	-0-	32	1	216	2	N	-0-	22
07	1116 N	333	-0-	-783	-0-	33	1	300	2	N	-0-	22
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-	22

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11925		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	20
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11913		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WOOD							2	RRCID -> 219816	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10782	- 11757					
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	44	1	2275	2	N	-0-					85
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1614	2	N	-0-					85
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	40	1	1564	2	N	-0-					85
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	N	-0-					85
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	N	-0-					85
08		248 N	48	-0-	-200	-0-	31	1	17	2	N	-0-					-0-
BONNER, ANDY							4	RRCID -> 220213	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 12158	PERF.10630	- 11766					
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	2	N	-0-					80
04		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					80
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-					80
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					80
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	N	-0-					80
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	-0-					80
J. WATSON							1	RRCID -> 220467	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10936	- 11779					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD							12	RRCID -> 220661	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 11948	PERF.10689	- 11521					
03		961 N	813	-0-	-148	-0-	5	1	808	2	N	-0-					117
04		1110 N	601	-0-	-509	-0-	4	1	597	2	N	-0-					117
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-					117
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	735	2	N	68					185
							75	9									
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	N	161	229	1			117
							177	9									
*08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	2	N	-0-					117
WOOD							14	RRCID -> 220689	COMPL. DATE 04/08/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10666	- 11756					
03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	2	N	-0-					26
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-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT							8	RRCID -> 221091	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11536	- 11561					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	868 N	840	-0-	-28	-0-	5	1	835	2	N	-0-			34		
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		
						87	9									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

03	620 N	432	-0-	-188	-0-	2	1	430	2	N	-0-			74
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-			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

03	620 N	364	-0-	-256	-0-	2	1	362	2	N	-0-			181
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	N	-0-			181
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	2	N	-0-			181
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	7	1	1145	2	N	-0-			181
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	10	1	1699	2	N	-0-			181
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	9	1	1537	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* 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 #:	6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622	-	11844			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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			
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	40	1	1530	2	N	-0-	1	1		9
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	2	N	-0-	2	1		7
05	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	37	1	969	2	N	-0-				7
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	39	1	1411	2	N	-0-				7
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	40	1	1474	2	N	66	6	1		67
							73	9								
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	40	1	1394	2	N	1				68
							1	9								

PYRAMID LAND		WELL #:	12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11914	-	11922			
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	2	1	370	2	N	-0-				159
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	N	-0-				159
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	2	1	278	2	N	-0-				159
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	2	1	290	2	N	-0-				159
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	N	-0-				159
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	1	1	105	2	N	-0-				-0-

BONNER, TOM		WELL #:	6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538	-	11708			
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	61	1	5123	2	N	-0-				94
04	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	30	1	3285	2	N	-0-				94
05	4092	X	3501	-0-	-591	-0-	51	1	3450	2	N	-0-				94
06	4440	X	4057	-0-	-383	-0-	54	1	4003	2	N	-0-				94
07	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	56	1	4283	2	N	-0-				94
08	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	56	1	4128	2	N	-0-				94

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	10420	-	11646			
03	10540	X	4085	-0-	-6455	-0-	4070	2	15	9	N	14				181
04	10200	X	3976	-0-	-6224	-0-	3965	2	11	9	N	10				191
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10271	2	64	9	N	58	190	1		59
06	5520	X	4684	-0-	-836	-0-	4675	2	9	9	N	8				67
07	5084	X	4074	-0-	-1010	-0-	4022	2	52	9	N	47				114
08	10323	X	2429	-0-	-7894	-0-	2428	2	1	9	N	1				115

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST		//CONT.//	54876 225 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 193278	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11910			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
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	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	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			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			84
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			84
LUNA (PETTIT) XTO ENERGY INC. LARSON A				55712 260 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE					
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 177270	COMPL. DATE 11/23/1999	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8347	- 8386			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
CURRY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 183538	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 10775	PERF. 8201	- 8266			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KNIGHT 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 273316	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 10758	PERF. 8288	- 8432			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT A		55712 380 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 162481		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8754 - 8829					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT B		WELL #: 1		RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNIGHT A		WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CARTER GU #1		56882 500 090870		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
		WELL #: 1		RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255					
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	7	9	N	6			92
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	230	9	N	209	290	1	11
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	106	3	15	9	N	14			25
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	106	3	8	9	N	7			32
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	-0-	101	3	10	9	N	9			41
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	85	3	1	9	N	1			42
CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		189405		WELL #: 2		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU		56882 666 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
		WELL #: 3LT		RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826					
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3871	3	75	9	N	68	160	1	178
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	3	72	9	N	65			243
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3	19	9	N	17			260
06	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	3	66	9	N	60			320
07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	-0-	4696	3	35	9	N	32	152	1	200
*08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	-0-	4942	3	58	9	N	53			253

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
PHILLIPS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853		
M	O	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
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		21
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		21
05	124 X	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		21
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		21
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		21
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3	N	-0-		21

DEARMAN SWD		WELL #: 1 S		RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON "J" GU		WELL #: 1		RRCID -> 093526		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269		
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3	N	-0-		-0-
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3	N	-0-		-0-
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
06	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-		-0-
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3	N	-0-		-0-
*08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3	N	-0-		-0-

CARTER GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534		
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3	N	-0-		-0-
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 3	N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3	N	-0-		-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3	N	-0-		-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708		
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
04	570 N	438	-0-	-132	-0-	438 3	N	-0-		-0-
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	633 3	N	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745		
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3	N	-0-		-0-
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-		-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1283	-0-	-639	-0-	1283 3	N	-0-		-0-

CARTER GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143		
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-		-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
CARTER GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	200141	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8682 -	9376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2	15
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	326	3	20	9	N	18	33
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	33
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-	33
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-	33
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-	33

JACKSON, WL		WELL #:		1	RRCID ->	225717	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8531 -	8676
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		WELL #:		209347	RRCID ->	233479	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8520 -	8988
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	233479	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8520 -	8988
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2022								

ELEON OPERATORS, LLC		WELL #:		247722	RRCID ->	076533	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8376 -	8786
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076533	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8376 -	8786
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-	45
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	1			N	-0-	45
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	1			N	-0-	45
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	1			N	-0-	45
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	1			N	-0-	45
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	1			N	-0-	45

SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080595	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8516 -	9131
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEARMAN UNIT -C-		WELL #:		1U	RRCID ->	093555	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8607 -	8736
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	1			N	-0-	-0-
04	1440 N	1233	-0-	-207	-0-	1233	1			N	-0-	-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	1			N	-0-	-0-
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	1			N	-0-	-0-
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956	1			N	-0-	-0-
08	1488 N	972	-0-	-516	-0-	972	1			N	-0-	-0-

DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280239	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8137 -	8341
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			67
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

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															
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588															
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
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-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578															
03	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			Y	-0-			-0-
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-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576															
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			47
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			47
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			47
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			47
07	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	3			Y	-0-			47
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-			47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	3		Y	-0-		-0-
04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	3		Y	-0-		-0-
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3		Y	-0-		-0-
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3		Y	-0-		-0-
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		2294 N	1944	-0-	-350	-0-	-0-	1944	3		Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
03		620 N	524	-0-	-96	-0-	-0-	524	3		Y	-0-		-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-		-0-
05		558 N	492	-0-	-66	-0-	-0-	492	3		Y	-0-		-0-
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	496	3		Y	-0-		-0-
07		713 N	637	-0-	-76	-0-	-0-	637	3		Y	-0-		-0-
08		496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	467	3		Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-		-0-
04		1230 N	1186	-0-	-44	-0-	-0-	1186	3		Y	-0-		-0-
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3		Y	-0-		-0-
06		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-		-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3		Y	-0-		-0-
08		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
03		1023 N	867	-0-	-156	-0-	-0-	867	3		Y	-0-		-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-		-0-
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-		-0-
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3		Y	-0-		-0-
07		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3		Y	-0-		-0-
08		961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-	958	3		Y	-0-		-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
03		744 N	674	-0-	-70	-0-	-0-	674	3		Y	-0-		-0-
04		960 N	761	-0-	-199	-0-	-0-	761	3		Y	-0-		-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-		-0-
06		660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-	629	3		Y	-0-		-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-		-0-
08		682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	621	3		Y	-0-		-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
03		1736 X	1095	-0-	-641	-0-	-0-	1095	3		Y	-0-		-0-
04		1680 X	942	-0-	-738	-0-	-0-	942	3		Y	-0-		-0-
05		1426 X	970	-0-	-456	-0-	-0-	970	3		Y	-0-		-0-
06		1380 X	560	-0-	-820	-0-	-0-	560	3		Y	-0-		-0-
07		1364 X	534	-0-	-830	-0-	-0-	534	3		Y	-0-		-0-
08		961 N	158	-0-	-803	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT				57277 075 220903	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
				WELL #: 1	RRCID -> 162646	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14501	- 14790				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

03		5048 R	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3			N	-0-		-0-
04		4410 #	3675	-0-	-735	-0-	3675 3			N	-0-		-0-
05		4557 #	3549	-0-	-1008	-0-	3549 3			N	-0-		-0-
06		4890 #	3173	-0-	-1717	-0-	3173 3			N	-0-		-0-
07		5053 #	3294	-0-	-1759	-0-	75 1	3219 2		N	-0-		-0-
*08		8170	6944	-0-	-1226	-0-	107 1	6837 2		N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1				57733 100 090870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
				WELL #: 2	RRCID -> 120546	COMPL. DATE 12/19/1985	TOTAL DEPTH 11989	PERF.10920	- 11010				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

03		3100 N	4520	-0-	1420	1420	4520 3			N	-0-		97
04		3000 N	4381	-0-	1381	2801	4381 3			N	-0-		97
05		3100 N	5700	-0-	2600	5401	5700 3			N	-0-		97
06		9440 X	4039	-0-	-5401	-0-	4039 3			N	-0-		97
07		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			N	-0-		97
*08		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 3			N	-0-		97

WATSON, M. L. GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 147973	COMPL. DATE 12/30/1993	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10916	- 11104				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-		12
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-		12
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		12
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-		12
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-		12
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-		12

WATSON, M. L. GU #1				WELL #: 4	RRCID -> 151273	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10925	- 11107				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3			N	-0-		-0-
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3			N	-0-		-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-		-0-
06		990 N	808	-0-	-182	-0-	808 3			N	-0-		-0-
07		961 N	739	-0-	-222	-0-	739 3			N	-0-		-0-
08		868 N	685	-0-	-183	-0-	685 3			N	-0-		-0-

UTLEY-HILL GU				WELL #: 1	RRCID -> 153472	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10830	- 10992				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

03		1810 N	1433	-0-	-377	-0-	1433 3			N	-0-		1
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3			N	-0-		1
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			N	-0-		1
06		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-		1
07		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3			N	-0-		1
*08		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3			N	-0-		1

HILL-SHAW				WELL #: 1	RRCID -> 155992	COMPL. DATE 09/02/1995	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10874	- 11094				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3			N	-0-		-0-
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3			N	-0-		-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3			N	-0-		-0-
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			N	-0-		-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3			N	-0-		-0-
*08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964								
M	ALLOW 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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152								
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					3
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					3
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					3
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					3
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					3
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					3
HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221								
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195								
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					65
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					65
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3					68
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					70
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					71
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					73
HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243								
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426								
03	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					30
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					30
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					30
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					30
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					30
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					30
WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301								
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					30
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					30
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					30
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON TRUST GU		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	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
				WELL #:	3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10808	- 10966		
03		3100 N	3732	-0-	632	632	3731 3	1	9	N	1					84
04		2993 N	2361	-0-	-632	-0-	2361 3			N	-0-					84
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3			N	-0-					84
06		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3			N	-0-					84
07		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3			N	-0-					84
*08		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3			N	-0-					84
				WELL #:	6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11035	- 11124		
03		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1648 3	3	9	N	3					75
04		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1946 3	2	9	N	2					77
05		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1457 3	1	9	N	1					78
06		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2218 3	3	9	N	3					81
07		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2646 3	1	9	N	1					82
*08		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2134 3	2	9	N	2					84
				WELL #:	1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10944	- 11140		
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	148 1	1155	2	N	30	9	1			48
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
				WELL #:	1	RRCID ->	133365	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	10990	- 11190		
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	120 1	1534	2	N	-0-					57
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	53 1	887	2	N	-0-					57
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	50 1	791	2	N	-0-					57
06		1140 N	639	-0-	-501	-0-	34 1	605	2	N	-0-					57
07		961 N	679	-0-	-282	-0-	33 1	646	2	N	-0-					57
08		837 N	686	-0-	-151	-0-	30 1	656	2	N	-0-					57
				WELL #:	1	RRCID ->	136012	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11041	- 11222		
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96	2	N	-0-					23
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344	2	N	-0-					23
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-

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
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	111	1	1560	2	N	-0-	89
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	2	N	-0-	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	35
						55	9					
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	N	1	31
						1	9					
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	2	N	-0-	31

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030			
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	78	1	1002	2	N	-0-	85
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	-0-	85
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-	85
06	630 N	84	-0-	-546	-0-	5	1	79	2	N	-0-	85
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	-0-	85
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	N	-0-	85

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127			
03	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-	28
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	28
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	28
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	28
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	28
08	527 N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-	28

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164			
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	152	1	1653	2	N	-0-	21
04	1140 N	978	-0-	-162	-0-	100	1	878	2	N	-0-	21
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	99	1	1041	2	N	-0-	21
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	N	-0-	21
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	2	N	-0-	17
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	107	1	1335	2	N	19	36
						21	9					

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950			
03	1271 N	952	-0-	-319	-0-	69	1	883	2	N	-0-	68
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	50	1	844	2	N	-0-	68
05	961 N	265	-0-	-696	-0-	16	1	249	2	N	-0-	68
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1061	2	N	-0-	68
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	N	-0-	68
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1924	2	N	67	135
						74	9					

MARSTERS, 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	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	
03	14B2 EXT	239	-0-	239	239	16	1	223	2	N	-0-	82
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	95	90
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	90
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	90

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121				
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	164
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					

BONNER, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159				
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	2	N	-0-	10
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-	10
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	-0-	10
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-	10
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	2	N	-0-	10
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	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										
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	-0-
04	390 N	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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										
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	94
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-	94
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	94
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-	94
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	94
08	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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5			209
04	570 N	281	-0-	-289	-0-	279	2	2	9	N	2			211
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	402	2	6	9	N	5			216
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	327	2	8	9	N	7			223
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5	80	1	148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41

THORNE, O. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8772 - 8778
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	421	1	240	2	N	-0-			-0-
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	-0-	468	1	5352	2	N	60			60
						66	9							

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

03	279 N	70	-0-	-209	-0-	46	1	24	2	N	-0-			-0-
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-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

03	14448	13796	-0-	-652	-0-	203	1	13593	2	N	-0-			-0-
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-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 BRINKLEY, GREG D. 093422
 KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLS, BILLY F.				569200					CNTY: FREESTONE		
GAMBLE, LOUISA		WELL #:		2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-	41
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-	41
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-	41
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-	41
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	Y	-0-	41
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	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
03	5177 X	1131	-0-	-4046	-0-	1123 3	8 9	Y	7	162
04	5010 X	1330	-0-	-3680	-0-	1330 3		Y	-0-	162
05	4278 X	1178	-0-	-3100	-0-	1178 3		Y	-0-	162
06	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		Y	-0-	162
07	1364 X	1288	-0-	-76	-0-	1288 3		Y	-0-	162
*08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-	162

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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		
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-
05	434 #	41	-0-	-393	-0-	41 2		N	-0-	-0-
06	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-	-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)		63767 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
MUSE, MARY		WELL #: 1R		RRCID -> 188413		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-	-0-

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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189		
03	14B2 EXT	3694	-0-	3694	10204	3694 4		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	6372	-0-	6372	16576	6372 4		N	-0-	-0-
05	14B DENY	12846	-0-	12846	29422	12846 4		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	12830	-0-	12830	42252	12830 4		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	24491	-0-	24491	66743	24491 4		N	-0-	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	66743			N	NO RPT	-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	AMT	CODE	BALANCE
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-	
04	2310 N	906	-0-	-1404	-0-	906	2	N	-0-		-0-	
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		-0-	
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-	
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-		-0-	
*08	3100 N	3729	-0-	629	629	3729	2	N	-0-		-0-	

RED, LYLE		WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866				
03	3131 X	2763	-0-	-368	-0-	2755	2	8 9 N	7		99	
04	2940 X	2679	-0-	-261	-0-	2651	2	28 9 N	25		124	
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3814	2	11 9 N	10		134	
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3199	2	3 9 N	3		137	
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2923	2	11 9 N	10		147	
08	3813 X	2927	-0-	-886	-0-	2913	2	14 9 N	13		160	

RED, LYLE		WELL #: 1		RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824				
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		23	
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2	N	-0-		23	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-		23	
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-		23	
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		23	
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		23	

IVY		WELL #: 1		RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300				
03	3379 X	1662	-0-	-1717	-0-	1662	2	N	-0-		6	
04	3270 X	1149	-0-	-2121	-0-	1106	2	43 9 N	39		45	
05	3379 X	484	-0-	-2895	-0-	484	2	N	-0-		45	
06	2580 X	933	-0-	-1647	-0-	933	2	N	-0-		45	
07	2108 X	544	-0-	-1564	-0-	544	2	N	-0-		45	
08	1674 X	895	-0-	-779	-0-	895	2	N	-0-		45	

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #: 1		RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646				
03	5735 X	5229	-0-	-506	-0-	5229	2	N	-0-		-0-	
04	5610 X	4663	-0-	-947	-0-	4663	2	N	-0-		-0-	
05	5797 X	5066	-0-	-731	-0-	5066	2	N	-0-		-0-	
06	5610 X	4818	-0-	-792	-0-	4818	2	N	-0-		-0-	
07	5394 X	4455	-0-	-939	-0-	4455	2	N	-0-		-0-	
08	5239 X	4394	-0-	-845	-0-	4394	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										
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3	N	-0-		108	
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		108	
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3	N	-0-		108	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		108	
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-		108	
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	N	-0-		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					3
04	720 N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-					3
05	744 N	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-					3
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					3
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					3
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

03	14B2 EXT	1433	-0-	1433	1433	1433	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3661	-0-	3661	5094	3661	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	634	-0-	634	5728	634	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5728					N	-0-					-0-
07	6133 X	405	-0-	-5728	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

03	14B2 EXT	2639	-0-	2639	2639	2639	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5677	-0-	5677	8316	5677	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	679	-0-	679	8995	679	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2411	-0-	2411	11406	2411	2			N	-0-					-0-
07	16202 X	4796	-0-	-11406	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

03	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					7
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					7
05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					7
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					7
07	1364 N	520	-0-	-844	-0-	520	2			N	-0-					7
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-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	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	998	-0-	998	-0-	998	998	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	81	-0-	81	-0-	1079	81	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
07	3335 X	2256	-0-	-1079	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
08	0 X	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						
03	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	326	2		N	-0-			5
04	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	277	2		N	-0-			5
05	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	222	2		N	-0-			5
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	49	2		N	-0-			5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			5
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT			5

HANCOCK " W "		WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286						
03	2170 N	723	-0-	-1447	-0-	723	723	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	615	-0-	-1515	-0-	615	615	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	199	-0-	-1072	-0-	199	199	2		N	-0-			-0-
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2588	2		N	-0-			-0-
07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2782	2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210						
03	2604 X	1964	-0-	-640	-0-	1964	1964	2		N	-0-			13
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2484	2		N	-0-			13
05	2170 X	2162	-0-	-8	-0-	2162	2162	2		N	-0-			13
06	2100 X	1905	-0-	-195	-0-	1905	1905	2		N	-0-			13
07	2573 N	2330	-0-	-243	-0-	2330	2330	2		N	-0-			13
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-				N	NO RPT			13

HANCOCK "W"		WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330						
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	810	2		N	-0-			7
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	821	2		N	-0-			7
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	918	2		N	-0-			7
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	569	2		N	-0-			7
07	837 N	113	-0-	-724	-0-	113	113	2		N	-0-			7
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-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 #:		5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	12405	PERF.11992	- 12270	
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
03		5394 X	565	-0-	-4829	-0-	565 2		N	-0-			13
04		5160 X	678	-0-	-4482	-0-	678 2		N	-0-			13
05		4681 X	1370	-0-	-3311	-0-	1370 2		N	-0-			13
06		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2		N	-0-			13
07		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769 2		N	-0-			13
08		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			13

MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12182	- 12340	
03		2759 X	140	-0-	-2619	-0-	140 2		N	-0-			5
04		690 X	524	-0-	-166	-0-	524 2		N	-0-			5
05		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			5
06		599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			5
07		527 X	120	-0-	-407	-0-	120 2		N	-0-			5
08		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			5

MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038	- 12280	
03		713 N	368	-0-	-345	-0-	368 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	349	-0-	-1091	-0-	349 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	350	-0-	-1138	-0-	350 2		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07		372 N	4	-0-	-368	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044	- 12326	
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	275	-0-	-805	-0-	275 2		N	-0-			-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
07		279 N	201	-0-	-78	-0-	201 2		N	-0-			-0-
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190	- 12224	
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			2
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			2
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			2
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			2
07		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			2
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			2

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228	- 12458	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	22 1	349 2	Y	-0-		-0-
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	23 1	347 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	281	-0-	-184	-0-	16 1	265 2	Y	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42 1	695 2	Y	-0-		-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33 1	516 2	Y	-0-		-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	33 1	509 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		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	448 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27 1	413 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	313	-0-	313	313	19 1	294 2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 1	RRCID -> 105694	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12379	- 12617		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

WILSON ZA GU1				WELL #: 1	RRCID -> 108525	COMPL. DATE 08/16/1983	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12228	- 12251		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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		
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	77 1	1235 2	Y	-0-		85
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	85 1	1314 2	Y	-0-		85
05	992 N	527	-0-	-465	-0-	31 1	496 2	Y	-0-		85
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63 1	1046 2	Y	-0-		85
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	98 1	1512 2	Y	-0-		85
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	47 1	731 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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	73 1	1162 2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	65 1	995 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	943	-0-	-266	-0-	55 1	888 2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	57 1	947 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	989	-0-	-96	-0-	60 1	929 2	Y	-0-			-0-
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	55 1	845 2	Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984										TOTAL DEPTH	PERF.12559 - 12817	
03	1860 N	963	-0-	-897	-0-	57 1	906 2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1053	-0-	-717	-0-	64 1	989 2	Y	-0-			-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83 1	1354 2	Y	-0-			-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	96 1	1586 2	Y	-0-			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	108 1	1672 2	Y	-0-			-0-
*08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	104 1	1614 2	Y	-0-			-0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH	PERF.11162 - 11471	
03	434 N	328	-0-	-106	-0-	4 1	324 2	N	-0-			4
04	420 N	51	-0-	-369	-0-	51 2		N	-0-			4
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			4
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984										TOTAL DEPTH	PERF.12130 - 12600	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984										TOTAL DEPTH	PERF.12555 - 13160	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
*08	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	PERF.12026 - 12734	
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	30 1	480 2	Y	-0-			-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	31 1	471 2	Y	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29 1	472 2	Y	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29 1	477 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	31 1	473 2	Y	-0-			-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	477 2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984										TOTAL DEPTH	PERF.12810 - 12872	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	62	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
08	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-			49	1	781	2	Y	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-			20	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-			40	1	648	2	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-			11	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-			44	1	689	2	Y	-0-			-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-			21	1	327	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		1	RRCID ->	124429	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12686 - 12726				
03	310 N	300	-0-	-10	-0-			18	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-			18	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-			17	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-			17	1	274	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-			17	1	271	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-			18	1	275	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12304 - 12631				
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-			7	1	111	2	Y	-0-			19
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

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12064 - 12550				
03	1085 N	740	-0-	-345	-0-			43	1	697	2	Y	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12685 - 12863				
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-			81	1	1295	2	Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #:		2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	10943 - 11156				
03	1860 N	1707	-0-	-153	-0-			100	1	1607	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	156268	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12441 - 12666				
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-			-0-
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-

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
03		1271 N	1146	-0-	-125	-0-	67 1	1079 2	Y	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996										TOTAL DEPTH 13060	PERF.12706 - 12872		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		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		
03		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	86 1	1375 2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1082	-0-	-298	-0-	66 1	1016 2	Y	-0-			-0-
05		1364 N	266	-0-	-1098	-0-	15 1	251 2	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	91 1	1499 2	Y	-0-			-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	76 1	1180 2	Y	-0-			-0-
*08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	67 1	1030 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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		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		
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	131 1	2106 2	Y	-0-			-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	141 1	2168 2	Y	-0-			-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	124 1	2010 2	Y	-0-			-0-
06		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	138 1	2277 2	Y	-0-			-0-
07		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	150 1	2325 2	Y	-0-			-0-
*08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	157 1	2426 2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998										TOTAL DEPTH 12820	PERF.12030 - 12624		
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	96	-0-	-174	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 1	343 2	Y	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	Y	-0-			-0-
*08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998										TOTAL DEPTH 12933	PERF.12560 - 12794		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	51	1	814	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	804	-0-	-66	-0-	49	1	755	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	46	1	748	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	797	-0-	-43	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	50	1	768	2	Y	-0-			-0-
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	778	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12775	- 12814		
03	3131 X	1155	-0-	-1976	-0-	68	1	1087	2	Y	-0-			-0-
04	2430 X	1521	-0-	-909	-0-	93	1	1428	2	Y	-0-			-0-
05	1612 X	1377	-0-	-235	-0-	80	1	1297	2	Y	-0-			-0-
06	1560 X	1066	-0-	-494	-0-	61	1	1005	2	Y	-0-			-0-
07	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	145	1	2254	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3797	-0-	697	-0-	230	1	3567	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12819	- 12876		
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	63	1	1007	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	63	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	60	1	973	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	59	1	981	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	62	1	959	2	Y	-0-			-0-
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706	- 12854		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808	- 15020		
03	7595 X	5932	-0-	-1663	-0-	103	1	5829	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	2193	-0-	-5157	-0-	51	1	2142	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	5889	-0-	-280	-0-	93	1	5796	2	N	-0-			-0-
06	5730 X	5708	-0-	-22	-0-	86	1	5622	2	N	-0-			-0-
07	5921 X	4271	-0-	-1650	-0-	148	1	4123	2	N	-0-			-0-
08	5921 X	3322	-0-	-2599	-0-	63	1	3259	2	N	-0-			-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 UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		4526 X	3978	-0-	-548	-0-	234 1	3744 2	Y	-0-		-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH 12722	PERF.12319 - 12565	
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	41 1	651 2	N	-0-		-0-
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-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001										TOTAL DEPTH 12400	PERF.11349 - 11531	
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		50
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	89 1	1495 2	N	-0-		50
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	96 1	1513 2	N	-0-		50
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	86 1	1520 2	N	-0-		50
07		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	75 1	1487 2	N	-0-		50
08		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	67 1	1462 2	N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000										TOTAL DEPTH 12260	PERF.11808 - 11960	
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 2	N	-0-		89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-		89
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		89
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-		89
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021										TOTAL DEPTH 12947	PERF.12372 - 12460	
03		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	66 1	1057 2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	856	-0-	-224	-0-	52 1	804 2	Y	-0-		-0-
05		1054 N	824	-0-	-230	-0-	48 1	776 2	Y	-0-		-0-
06		1080 N	751	-0-	-329	-0-	43 1	708 2	Y	-0-		-0-
07		899 N	882	-0-	-17	-0-	53 1	829 2	Y	-0-		-0-
*08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	52 1	803 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	
03		4154 X	3708	-0-	-446	-0-	218 1	3490 2	N	-0-		-0-
04		4020 X	3532	-0-	-488	-0-	216 1	3316 2	N	-0-		-0-
05		4154 X	3073	-0-	-1081	-0-	178 1	2895 2	N	-0-		-0-
06		3870 X	3418	-0-	-452	-0-	195 1	3223 2	N	-0-		-0-
07		3813 X	3281	-0-	-532	-0-	199 1	3082 2	N	-0-		-0-
08		3720 X	3351	-0-	-369	-0-	203 1	3148 2	N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH 12385	PERF.12124 - 12272	
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	843 1	525 2	N	-0-		26
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	836 1	698 2	N	-0-		26
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	109 1	673 2	N	-0-		26
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	87 1	647 2	N	-0-		26
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	92 1	707 2	N	-0-		26
08		744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2		N	-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 #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

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
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	398	-0-	-562	-0-	24	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	740	-0-	-252	-0-	43	1	697	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	675	-0-	-285	-0-	39	1	636	2	Y	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	-0-			-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	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

03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-			-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	39	1	597	2	N	-0-			-0-
05	682 N	590	-0-	-92	-0-	34	1	556	2	N	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	-0-			-0-
07	651 N	608	-0-	-43	-0-	37	1	571	2	N	-0-			-0-
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	581	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

03	3100 N	3787	-0-	687	687	3787	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3269	-0-	269	956	71	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3804	-0-	704	1660	83	1	3721	2	N	-0-			-0-
06	4654 X	2994	-0-	-1660	-0-	71	1	2923	2	N	-0-			-0-
07	1860 X	1777	-0-	-83	-0-	45	1	1732	2	N	-0-			-0-
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	2	N	-0-			1
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-			1
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	142	1	996	2	N	-0-			1
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	122	1	915	2	N	-0-			1
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	136	1	1040	2	N	-0-			1
08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

03	682 N	630	-0-	-52	-0-	37	1	593	2	Y	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	36	1	589	2	Y	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-			-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-			-0-
04	540 N	370	-0-	-170	-0-	8	1	362	2	N	-0-			-0-
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-			-0-
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	8	1	294	2	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-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
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	78	1	1255	2	Y	-0-			-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-			-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-			-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	Y	-0-			-0-
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-			-0-
08		1240 N	187	-0-	-1053	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002										TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627 - 12720			
03		1085 N	826	-0-	-259	-0-	27	1	799	2	N	-0-			-0-
04		870 N	502	-0-	-368	-0-	11	1	491	2	N	-0-			-0-
05		961 N	797	-0-	-164	-0-	17	1	780	2	N	-0-			-0-
06		810 N	804	-0-	-6	-0-	19	1	785	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3755	-0-	655	655	95	1	3660	2	N	-0-			-0-
*08		3100 N	18409	-0-	15309	15964	402	1	18007	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002										TOTAL DEPTH	12800	PERF.12424 - 12583			
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	N	-0-			12
04		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	29	1	1328	2	N	-0-			12
05		1705 N	1445	-0-	-260	-0-	31	1	1414	2	N	-0-			12
06		1650 N	1300	-0-	-350	-0-	31	1	1269	2	N	-0-			12
07		1395 N	1035	-0-	-360	-0-	26	1	1009	2	N	-0-			12
08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002										TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182 - 12277			
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	N	-0-			12
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	48	1	1122	2	N	-0-			12
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	168	1	1172	2	N	-0-			12
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	132	1	989	2	N	-0-			12
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	170	1	1304	2	N	-0-			12
*08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002										TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557 - 12567			
03		2325 N	1626	-0-	-699	-0-	15	1	1611	2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1526	-0-	-304	-0-	33	1	1493	2	N	-0-			-0-
05		2015 N	1646	-0-	-369	-0-	36	1	1610	2	N	-0-			-0-
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	37	1	1532	2	N	-0-			-0-
07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	42	1	1616	2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1115	-0-	-528	-0-	24	1	1091	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674 - 11752			
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	66	1	228	2	N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	166	1	503	2	N	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	163	1	597	2	N	-0-			-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	47	1	217	2	N	-0-			-0-
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	37	1	147	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002										TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538 - 12654			
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	58	1	1693	2	N	-0-			-0-
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1219	2	N	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-			-0-
06		1680 N	256	-0-	-1424	-0-	6	1	250	2	N	-0-			-0-
07		1302 N	216	-0-	-1086	-0-	5	1	211	2	N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	2	N	-0-	40
04	1080 N	530	-0-	-550	-0-	22	1	508	2	N	-0-	40
05	930 N	346	-0-	-584	-0-	43	1	303	2	N	-0-	40
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	163	1	1221	2	N	-0-	40
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	224	1	1713	2	N	-0-	40
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	40

EMMONS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596			
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	627	-0-	-423	-0-	14	1	613	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	578	-0-	-507	-0-	13	1	565	2	N	-0-	-0-
06	1050 N	958	-0-	-92	-0-	23	1	935	2	N	-0-	-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	25	1	959	2	N	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-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			
03	2263 N	271	-0-	-1992	-0-	16	1	255	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	4548	-0-	1548	1548	278	1	4270	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2794	-0-	-306	1242	162	1	2632	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2229	-0-	-771	471	127	1	2102	2	Y	-0-	-0-
07	2597 X	2126	-0-	-471	-0-	129	1	1997	2	Y	-0-	-0-
08	4030 X	2099	-0-	-1931	-0-	127	1	1972	2	Y	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615			
03	1798 N	905	-0-	-893	-0-	30	1	875	2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	33	1	1517	2	N	-0-	-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	1808	2	N	-0-	-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1285	-0-	-327	-0-	33	1	1252	2	N	-0-	-0-
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788			
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-	-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-	-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	Y	-0-	-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1077	2	Y	-0-	-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	65	1	1003	2	Y	-0-	-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611			
03	1085 N	571	-0-	-514	-0-	34	1	537	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	692	-0-	-328	-0-	42	1	650	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	478	-0-	-173	-0-	28	1	450	2	Y	-0-	-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	386	-0-	-265	-0-	23	1	363	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	94	-0-	-371	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254			
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	-0-	3
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2261	2	Y	-0-	3
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-	3
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	214	1	1604	2	Y	-0-	3
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	2	Y	-0-	3
*08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	N	-0-			-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1819	2	N	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1925	2	N	-0-			-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1846	2	N	-0-			-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	37	-0-	-1172	-0-	37	1			N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654					
03	806 N	640	-0-	-166	-0-	21	1	619	2	N	-0-			-0-
04	750 N	622	-0-	-128	-0-	13	1	609	2	N	-0-			-0-
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	15	1	661	2	N	-0-			-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	15	1	611	2	N	-0-			-0-
07	651 N	528	-0-	-123	-0-	13	1	515	2	N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558					
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	386	2	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818					
03	3503 X	188	-0-	-3315	-0-	40	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	2688	-0-	-702	-0-	192	1	2496	2	Y	-0-			-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	238	1	3356	2	Y	-0-			-0-
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	217	1	3079	2	Y	-0-			-0-
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	209	1	2762	2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	3153	-0-	-443	-0-	221	1	2932	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242					
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-			3
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	-0-			3
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	174	1	1216	2	N	-0-			3
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	104	1	775	2	N	-0-			3
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	811	2	N	-0-			3
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572					
03	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	50	1	1476	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	58	1	991	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1263	-0-	-442	-0-	59	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	60	1	1183	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	58	1	1013	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	37	-0-	-1234	-0-	37	1			N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967					
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	112	1	1796	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	257	-0-	-1003	-0-	16	1	241	2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	188	-0-	-1951	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	189	-0-	-1671	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	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 #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696			
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
03	1829 N	68	-0-	-1761	-0-	4	1	64	2	Y	-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686			
03	2139 N	201	-0-	-1938	-0-	21	1	180	2	N	-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	N	-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	2	N	-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	41	1	1700	2	N	-0-
07	1891 N	1551	-0-	-340	-0-	39	1	1512	2	N	-0-
08	1984 N	1334	-0-	-650	-0-	29	1	1305	2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666			
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	51	1	2393	2	N	-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	57	1	2562	2	N	-0-
05	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	49	1	2178	2	N	-0-
06	2370 N	2057	-0-	-313	-0-	49	1	2008	2	N	-0-
07	2697 N	1843	-0-	-854	-0-	47	1	1796	2	N	-0-
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	92	1	1470	2	Y	-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	-0-
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	87	1	1409	2	Y	-0-
06	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	79	1	1295	2	Y	-0-
07	1612 N	139	-0-	-1473	-0-	8	1	131	2	Y	-0-
08	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	79	1	1226	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	172	1	2756	2	Y	-0-
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	169	1	2596	2	Y	-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	160	1	2601	2	Y	-0-
06	2820 N	2741	-0-	-79	-0-	157	1	2584	2	Y	-0-
07	2852 N	1633	-0-	-1219	-0-	99	1	1534	2	Y	-0-
*08	3100 N	3341	-0-	241	241	203	1	3138	2	Y	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598			
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	N	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	N	-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	N	-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	779	2	N	-0-
07	434 N	92	-0-	-342	-0-	2	1	90	2	N	-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03		574 N	574	-0-	-0-	-0-			19	1	555	2	N	-0-
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-

PYLE, H.B. GUL WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696														
03		2232 N	2162	-0-	-70	-0-			127	1	2035	2	Y	-0-
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-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676														
03		6324 X	5799	-0-	-525	-0-			370	1	5429	2	Y	-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855														
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-			50	1	794	2	Y	-0-
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-

PEYTON, MT GUL WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664														
03		434 N	390	-0-	-44	-0-			23	1	367	2	Y	-0-
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-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641														
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786														
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-			147	1	2348	2	Y	-0-
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-

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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1724	-0-	-291	-0-		101 1	1623 2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1615	-0-	-245	-0-		99 1	1516 2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1419	-0-	-379	-0-		82 1	1337 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1590	-0-	-90	-0-		91 1	1499 2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1430	-0-	-244	-0-		87 1	1343 2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	456	-0-	-970	-0-		28 1	428 2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12260 - 12272
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-		30 1	635 2	Y	-0-			3
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-		25 1	592 2	Y	-0-			3
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-		83 1	582 2	Y	-0-			3
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-		77 1	578 2	Y	-0-			3
07	589 N	444	-0-	-145	-0-		51 1	393 2	Y	-0-			3
08	589 N	559	-0-	-30	-0-		559 2		Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	11756 - 11763
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	12 N	8	-0-	-4	-0-		8 2		N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			20
08	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
03	62 N	33	-0-	-29	-0-		2 1	31 2	Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-		7 1	101 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-		3 1	53 2	Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		6 1	92 2	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		6 1	94 2	Y	-0-			-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-		5 1	81 2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	9	RRCID ->	207344	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	13078	PERF.	12730 - 12926
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	12	RRCID ->	207369	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	12818 - 12858
03	2418 N	2204	-0-	-214	-0-		129 1	2075 2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	2051	-0-	-139	-0-		125 1	1926 2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	2018	-0-	-121	-0-		117 1	1901 2	Y	-0-			-0-
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		124 1	2045 2	Y	-0-			-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		132 1	2039 2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	1897	-0-	-118	-0-		115 1	1782 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
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-		56 1	897 2	Y	-0-			-0-
04	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-		180 1	2776 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3944	-0-	844	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		434 N		1	-0-	-433	-0-		1 2	Y	-0-		-0-
04		420 N		-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
05		186 N		-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06		1 N		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		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													
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1633	2	Y	-0-
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1555	2	Y	-0-
05		1612 N	1529	-0-	-0-	-83	-0-	89	1	1440	2	Y	-0-
06		1680 N	1609	-0-	-0-	-71	-0-	92	1	1517	2	Y	-0-
07		1705 N	1591	-0-	-0-	-114	-0-	96	1	1495	2	Y	-0-
08		1519 N	812	-0-	-0-	-707	-0-	49	1	763	2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311													
03		682 N	650	-0-	-0-	-32	-0-	38	1	612	2	Y	-0-
04		630 N	618	-0-	-0-	-12	-0-	38	1	580	2	Y	-0-
05		651 N	620	-0-	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	Y	-0-
06		630 N	605	-0-	-0-	-25	-0-	35	1	570	2	Y	-0-
07		651 N	606	-0-	-0-	-45	-0-	37	1	569	2	Y	-0-
08		620 N	505	-0-	-0-	-115	-0-	31	1	474	2	Y	-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363													
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2514	2	N	-0-
04		2640 N	1704	-0-	-0-	-936	-0-	46	1	1658	2	N	-0-
05		3069 N	2213	-0-	-0-	-856	-0-	54	1	2159	2	N	-0-
06		2490 N	2410	-0-	-0-	-80	-0-	54	1	2356	2	N	-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2296	2	N	-0-
08		2201 N	1784	-0-	-0-	-417	-0-	49	1	1735	2	N	-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671													
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-
04		60 N	46	-0-	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	N	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		
06		60 N	29	-0-	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH	12750	PERF.12104 - 12547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1333 N	677	-0-	-656	-0-	40 1	637 2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	82 1	1268 2	N	-0-			-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	47 1	755 2	N	-0-			-0-
06		660 N	465	-0-	-195	-0-	27 1	438 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	705	-0-	-690	-0-	43 1	662 2	N	-0-			-0-
08		806 N	761	-0-	-45	-0-	46 1	715 2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12720 - 12738	
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	92 1	1471 2	Y	-0-			-0-
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	90 1	1380 2	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1139	-0-	-318	-0-	66 1	1073 2	Y	-0-			-0-
06		1410 N	505	-0-	-905	-0-	29 1	476 2	Y	-0-			-0-
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	102 1	1579 2	Y	-0-			-0-
*08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	81 1	1249 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	12670	PERF.12380 - 12466	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		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	
03		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	610 1	4819 2	N	12	5 1		37
							13 9						
04		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-	4 1		33
05		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			33
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			33
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-	2 1		31
08		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			30

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005										TOTAL DEPTH	12920	PERF.12666 - 12682	
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	146 1	2335 2	Y	-0-			-0-
04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	151 1	2330 2	Y	-0-			-0-
05		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	80 1	1298 2	Y	-0-			-0-
06		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	139 1	2288 2	Y	-0-			-0-
07		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	140 1	2173 2	Y	-0-			-0-
08		2573 X	2185	-0-	-388	-0-	133 1	2052 2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005										TOTAL DEPTH	12212	PERF.11528 - 11980	
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	112 1	1105 2	Y	-0-			-0-
04		1140 N	969	-0-	-171	-0-	84 1	885 2	Y	-0-			-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	135 1	1176 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1025	-0-	-145	-0-	114 1	911 2	Y	-0-			-0-
07		992 N	397	-0-	-595	-0-	50 1	347 2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	1060	-0-	-242	-0-	92 1	968 2	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 #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97 1	1554 2	Y	-0-		88
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	89 1	1373 2	Y	-0-		88
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	93 1	1511 2	Y	-0-		88
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	90 1	1483 2	Y	-0-		88
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	94 1	1461 2	Y	-0-		88
08		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	91 1	1405 2	Y	-0-		88

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084												
03		3038 X	2770	-0-	-268	-0-	163 1	2607 2	Y	-0-		-0-
04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	168 1	2578 2	Y	-0-		-0-
05		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	273 1	4422 2	Y	-0-		-0-
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	275 1	4533 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	4381	-0-	1281	1281	266 1	4115 2	Y	-0-		-0-
*08		5210 X	3929	-0-	-1281	-0-	238 1	3691 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												
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	94 1	1508 2	Y	-0-		-0-
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	91 1	1403 2	Y	-0-		-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	79 1	1274 2	Y	-0-		-0-
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	87 1	1431 2	Y	-0-		-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	64 1	985 2	Y	-0-		-0-
*08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	94 1	1463 2	Y	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286												
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	11 1	877 2	N	-0-		-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
06		480 N	350	-0-	-130	-0-	3 1	347 2	N	-0-		-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
*08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	8 1	865 2	N	-0-		-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
08		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												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970												
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	118 1	1892 2	Y	-0-		-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	130 1	1997 2	Y	-0-		-0-
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	103 1	1669 2	Y	-0-		-0-
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	115 1	1892 2	Y	-0-		-0-
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	119 1	1850 2	Y	-0-		-0-
08		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	106 1	1642 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
IVY, PHILLIP GU		WELL #:		7	RRCID ->	218183	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11906 - 11968				
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	
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	167	1	1330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	179	1	1251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	113	1	1197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

PEYTON, MT GUI		WELL #:		7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12754 - 15927				
03	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	203	1	3255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3840	X	2516	-0-	-1324	-0-	154	1	2362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3968	X	2891	-0-	-1077	-0-	168	1	2723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3840	X	3665	-0-	-175	-0-	210	1	3455	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	239	1	3696	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	246	1	3809	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

KOONCE, HOMER		WELL #:		10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12625 - 12802				
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

KOONCE, HOMER		WELL #:		8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12764 - 12776				
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	206	1	3304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3030	X	2626	-0-	-404	-0-	160	1	2466	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2573	X	1997	-0-	-576	-0-	116	1	1881	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3390	X	2382	-0-	-1008	-0-	136	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3503	X	1957	-0-	-1546	-0-	119	1	1838	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2790	X	1660	-0-	-1130	-0-	101	1	1559	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	12524 - 14130				
03	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	222	1	3550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	4560	X	2402	-0-	-2158	-0-	147	1	2255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	234	1	3790	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	220	1	3632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3782	X	2825	-0-	-957	-0-	171	1	2654	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2077	X	1587	-0-	-490	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12576 - 12690				
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.	12375 - 13761				
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	115	1	2394	2	N	-0-	-0-	-0-	23	
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	100	1	2324	2	N	-0-	-0-	-0-	23	
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	310	1	2166	2	N	-0-	-0-	-0-	23	
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	307	1	2296	2	N	-0-	-0-	-0-	23	
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	324	1	2478	2	N	-0-	-0-	-0-	23	
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-	-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
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	380	1	3004	2	N	-0-			81
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	967	1	3333	2	N	-0-			81
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1010	1	3062	2	N	-0-			81
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	731	1	2676	2	N	-0-			81
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	543	1	2518	2	N	1	5	1	77
*08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	764	1	3025	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

03	9889 X	9043	-0-	-846	-0-	531	1	8512	2	N	-0-			-0-
04	9570 X	8924	-0-	-646	-0-	545	1	8379	2	N	-0-			-0-
05	9455 X	7738	-0-	-1717	-0-	449	1	7289	2	N	-0-			-0-
06	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	522	1	8611	2	N	-0-			-0-
07	9207 X	9088	-0-	-119	-0-	551	1	8537	2	N	-0-			-0-
08	9207 X	8814	-0-	-393	-0-	535	1	8279	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	3100 N	3597	-0-	497	1262	211	1	3386	2	Y	-0-			15
04	3000 N	2274	-0-	-726	536	139	1	2135	2	Y	-0-			15
05	1892 X	1356	-0-	-536	-0-	79	1	1277	2	Y	-0-			15
06	1350 X	1287	-0-	-63	-0-	74	1	1213	2	Y	-0-			15
07	1395 X	879	-0-	-516	-0-	53	1	826	2	Y	-0-			15
08	2728 X	573	-0-	-2155	-0-	35	1	538	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

03	589 N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	253	-0-	-287	-0-	15	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	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

03	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	292	1	4672	2	Y	-0-			-0-
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	313	1	4822	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	2968	-0-	-1093	-0-	172	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	4740 X	4177	-0-	-563	-0-	239	1	3938	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4247	-0-	-651	-0-	257	1	3990	2	Y	-0-			-0-
08	5301 X	3014	-0-	-2287	-0-	183	1	2831	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	28	1	444	2	Y	-0-
04	210	N	144	-0-	-66	9	1	135	2	Y	-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-
06	360	N	279	-0-	-81	16	1	263	2	Y	-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816			
03	3906	X	3543	-0-	-363	208	1	3335	2	Y	-0-
04	3780	X	3518	-0-	-262	215	1	3303	2	Y	-0-
05	3906	X	3343	-0-	-563	194	1	3149	2	Y	-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	215	1	3549	2	Y	-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	228	1	3526	2	Y	-0-
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	242	1	3743	2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840			
03	16926	X	10798	-0-	-6128	634	1	10164	2	Y	-0-
04	11400	X	6941	-0-	-4459	424	1	6517	2	Y	-0-
05	15655	X	12085	-0-	-3570	702	1	11383	2	Y	-0-
06	15150	X	11540	-0-	-3610	660	1	10880	2	Y	-0-
07	15655	X	10424	-0-	-5231	632	1	9792	2	Y	-0-
*08	10251	X	10251	-0-	-0-	622	1	9629	2	Y	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0			
03	6408	X	6408	-0-	-0-	109	1	6299	2	N	-0-
04	32911	X	32911	-0-	-0-	333	1	32578	2	N	-0-
05	19745	X	19745	-0-	-0-	238	1	19507	2	N	-0-
06	13810	X	13810	-0-	-0-	165	1	13645	2	N	-0-
07	17337	X	17337	-0-	-0-	148	1	17189	2	N	-0-
*08	16907	X	16907	-0-	-0-	191	1	16716	2	N	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541			
03	12369	X	9231	-0-	-3138	542	1	8689	2	Y	-0-
04	11970	X	11253	-0-	-717	687	1	10566	2	Y	-0-
05	12369	X	6793	-0-	-5576	394	1	6399	2	Y	-0-
06	11520	X	8007	-0-	-3513	458	1	7549	2	Y	-0-
07	11904	X	9596	-0-	-2308	582	1	9014	2	Y	-0-
08	11625	X	9190	-0-	-2435	558	1	8632	2	Y	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299			
03	5487	X	5397	-0-	-90	317	1	5080	2	Y	-0-
04	5190	X	5120	-0-	-70	312	1	4808	2	Y	-0-
05	5363	X	3261	-0-	-2102	189	1	3072	2	Y	-0-
06	5220	X	2384	-0-	-2836	136	1	2248	2	Y	-0-
07	5394	X	4499	-0-	-895	273	1	4226	2	Y	-0-
08	5394	X	5107	-0-	-287	310	1	4797	2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	650	1	10417	2	Y	-0-			-0-
04		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	644	1	9909	2	Y	-0-			-0-
05		10261 X	9495	-0-	-766	-0-	551	1	8944	2	Y	-0-			-0-
06		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	641	1	10578	2	Y	-0-			-0-
07		10261 X	9822	-0-	-439	-0-	595	1	9227	2	Y	-0-			-0-
08		11067 X	11003	-0-	-64	-0-	668	1	10335	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		
03		6324 X	3854	-0-	-2470	-0-	226	1	3628	2	Y	-0-			-0-
04		6120 X	4324	-0-	-1796	-0-	264	1	4060	2	Y	-0-			-0-
05		6324 X	3957	-0-	-2367	-0-	230	1	3727	2	Y	-0-			-0-
06		5790 X	4979	-0-	-811	-0-	285	1	4694	2	Y	-0-			-0-
07		5518 X	4701	-0-	-817	-0-	285	1	4416	2	Y	-0-			-0-
08		4464 X	4367	-0-	-97	-0-	265	1	4102	2	Y	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008										TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611	- 15337		
03		6479 X	6370	-0-	-109	-0-	374	1	5996	2	Y	-0-			-0-
04		6270 X	6090	-0-	-180	-0-	372	1	5718	2	Y	-0-			-0-
05		6479 X	4876	-0-	-1603	-0-	283	1	4593	2	Y	-0-			-0-
06		6240 X	5428	-0-	-812	-0-	310	1	5118	2	Y	-0-			-0-
07		6355 X	5968	-0-	-387	-0-	362	1	5606	2	Y	-0-			-0-
08		6355 X	5977	-0-	-378	-0-	363	1	5614	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008										TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678	- 15290		
03		10292 X	9709	-0-	-583	-0-	570	1	9139	2	Y	-0-			-0-
04		9960 X	9503	-0-	-457	-0-	580	1	8923	2	Y	-0-			-0-
05		10292 X	8285	-0-	-2007	-0-	481	1	7804	2	Y	-0-			-0-
06		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	557	1	9186	2	Y	-0-			-0-
07		9827 X	9202	-0-	-625	-0-	558	1	8644	2	Y	-0-			-0-
08		9827 X	9289	-0-	-538	-0-	564	1	8725	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008										TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686	- 14284		
03		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	363	1	5818	2	Y	-0-			-0-
04		4950 X	4357	-0-	-593	-0-	266	1	4091	2	Y	-0-			-0-
05		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	381	1	6181	2	Y	-0-			-0-
06		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	517	1	8532	2	Y	-0-			-0-
07		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	404	1	6267	2	Y	-0-			-0-
*08		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	428	1	6624	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		
03		14167 X	13535	-0-	-632	-0-	795	1	12740	2	Y	-0-			-0-
04		13710 X	12994	-0-	-716	-0-	793	1	12201	2	Y	-0-			-0-
05		14167 X	11663	-0-	-2504	-0-	677	1	10986	2	Y	-0-			-0-
06		13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	782	1	12902	2	Y	-0-			-0-
07		13547 X	13054	-0-	-493	-0-	791	1	12263	2	Y	-0-			-0-
08		13547 X	12805	-0-	-742	-0-	777	1	12028	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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		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	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
03		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	398 1	6380 2	Y	-0-			-0-
04		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	343 1	5274 2	Y	-0-			-0-
05		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	273 1	4426 2	Y	-0-			-0-
06		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	225 1	3712 2	Y	-0-			-0-
07		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	336 1	5202 2	Y	-0-			-0-
08		5890 X	5097	-0-	-793	-0-	309 1	4788 2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722	- 14475	
03		11749 X	11309	-0-	-440	-0-	664 1	10645 2	Y	-0-			-0-
04		11370 X	9580	-0-	-1790	-0-	585 1	8995 2	Y	-0-			-0-
05		11749 X	10120	-0-	-1629	-0-	588 1	9532 2	Y	-0-			-0-
06		10980 X	9876	-0-	-1104	-0-	565 1	9311 2	Y	-0-			-0-
07		11315 X	9546	-0-	-1769	-0-	579 1	8967 2	Y	-0-			-0-
08		11315 X	8932	-0-	-2383	-0-	542 1	8390 2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1		WELL #:		6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12196	- 15940	
03		12338 X	12037	-0-	-301	-0-	1104 1	10932 2	Y	1	180 1		29
							1 9						
04		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	1053 1	11116 2	Y	-0-			29
05		12090 X	11713	-0-	-377	-0-	1205 1	10508 2	Y	-0-			29
06		11700 X	11181	-0-	-519	-0-	1246 1	9935 2	Y	-0-			29
07		12338 X	11756	-0-	-582	-0-	1471 1	10285 2	Y	-0-			29
08		11997 X	11326	-0-	-671	-0-	979 1	10347 2	Y	-0-			29

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320	
03		6665 X	5938	-0-	-727	-0-	103 1	5835 2	N	-0-			-0-
04		6300 X	31	-0-	-6269	-0-	31 1		N	-0-			-0-
05		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-
06		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-			-0-
07		5952 X	1120	-0-	-4832	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
08		5952 X	3823	-0-	-2129	-0-	159 1	3664 2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12906	- 16239	
03		12927 X	12473	-0-	-454	-0-	733 1	11740 2	Y	-0-			-0-
04		12510 X	11941	-0-	-569	-0-	729 1	11212 2	Y	-0-			-0-
05		12927 X	9598	-0-	-3329	-0-	557 1	9041 2	Y	-0-			-0-
06		12150 X	8714	-0-	-3436	-0-	498 1	8216 2	Y	-0-			-0-
07		13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	818 1	12678 2	Y	-0-			-0-
*08		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	762 1	11792 2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695	
03		3100 N	3342	-0-	242	930	72 1	3270 2	N	-0-			-0-
04		2820 N	519	-0-	-2301	-0-	36 1	483 2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2419	-0-	-588	-0-	57 1	2362 2	N	-0-			-0-
06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	62 1	3164 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2526	-0-	-481	-0-	148 1	2378 2	N	-0-			-0-
08		3007 X	1483	-0-	-1524	-0-	46 1	1437 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.	1.13328 - 15100		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	608	1	9747	2	Y	-0-	-0-	
04	10020 X	9764	-0-	-256	-0-	596	1	9168	2	Y	-0-	-0-	
05	10354 X	8274	-0-	-2080	-0-	480	1	7794	2	Y	-0-	-0-	
06	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	605	1	9978	2	Y	-0-	-0-	
07	10354 X	9733	-0-	-621	-0-	590	1	9143	2	Y	-0-	-0-	
08	10354 X	9539	-0-	-815	-0-	579	1	8960	2	Y	-0-	-0-	

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 5H		RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.	1.12760 - 15020		
03	9703 X	6816	-0-	-2887	-0-	400	1	6416	2	Y	-0-	-0-	
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-	

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #: 3H		RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	1.12728 - 15990		
03	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	481	1	7705	2	Y	-0-	-0-	
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-	

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #: 4H		RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	1.12701 - 15325		
03	4681 X	4318	-0-	-363	-0-	254	1	4064	2	Y	-0-	-0-	
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-	

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.	1.12638 - 15150		
03	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	198	1	3171	2	Y	-0-	-0-	
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-	

FOLK GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	1.12754 - 15125		
03	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	68	1	2990	2	N	-0-	-0-	
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-	

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 3H		RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	1.13034 - 15340		
03	5456 X	4532	-0-	-924	-0-	266	1	4266	2	Y	-0-	-0-	
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-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1	4225 2	Y	-0-			-0-
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	-0-	259 1	3990 2	Y	-0-			-0-
05	4402 X	3778	-0-	-624	-0-	-0-	219 1	3559 2	Y	-0-			-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	259 1	4277 2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	4236	-0-	-259	-0-	-0-	257 1	3979 2	Y	-0-			-0-
08	4495 X	4189	-0-	-306	-0-	-0-	254 1	3935 2	Y	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			44
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			44
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	Y	-0-			44
08	T. A.	89	-0-	89	-0-	-0-	89	5 1	84 2	Y	-0-		44

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-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

03	10292 X	8646	-0-	-1646	-0-	-0-	508 1	8138 2	Y	-0-			-0-
04	9960 X	8447	-0-	-1513	-0-	-0-	516 1	7931 2	Y	-0-			-0-
05	10292 X	5543	-0-	-4749	-0-	-0-	322 1	5221 2	Y	-0-			-0-
06	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	-0-	553 1	9116 2	Y	-0-			-0-
07	9424 X	9187	-0-	-237	-0-	-0-	557 1	8630 2	Y	-0-			-0-
08	8742 X	7166	-0-	-1576	-0-	-0-	435 1	6731 2	Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

03	682 N	671	-0-	-11	-0-	-0-	671 3		Y	-0-			-0-
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	-0-	711 3		Y	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-			-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	-0-	41 1	660 2	Y	-0-			-0-
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	655 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
TERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1255	3	Y	-0-	-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-

MCADAMS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086			
03	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3750 X	3468	-0-	-282	-0-	3468	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3664	-0-	-86	-0-	3664	3	Y	-0-	-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-

TERRY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293			
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	733	-0-	-77	-0-	733	3	N	-0-	-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-

TERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718			
03	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	Y	-0-	-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-

TERRY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569			
03	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	Y	-0-	-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-

TERRY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565			
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282	3	Y	-0-	-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-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832			
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646 - 12767
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		Y	-0-		-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		Y	-0-		-0-
05	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176 3		Y	-0-		-0-
06	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	1088 3		Y	-0-		-0-
07	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	73 1	1186 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	996	-0-	-182	-0-	53 1	943 2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990 - 12236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408 - 12848
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
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-

TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426 - 12635
03	1457 X	1241	-0-	-216	-0-	1241 3		Y	-0-		-0-
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-

MCADAMS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145 - 13250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRYER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386 - 12512
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
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-

TERRY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412 - 12619
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-		-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
FRYER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920 - 12350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-	-0-
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-

JACK RUSSELL OIL, LLC		428008		WELL #:		1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12697 - 12945
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

HILL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.12988 - 13445
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	182290	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11688 - 11910
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	182741	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11290 - 11397
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

HILL RANCH UNIT 8		WELL #:		1	RRCID ->	184634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11810 - 12137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660								
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					16
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					16
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	1			N	-0-					16
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					16
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					16
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13		WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990								
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	1			N	-0-					6
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					6
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					6
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					6
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					6
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184								
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					-0-
05	1457 N	1129	-0-	-328	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
06	1140 N	902	-0-	-238	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-

W & L DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831								
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	1			N	-0-					65
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3		1 9	N	1					66
05	2170 N	979	-0-	-1191	-0-	979	3			N	-0-					66
06	2100 N	823	-0-	-1277	-0-	823	3			N	-0-					66
07	1767 N	966	-0-	-801	-0-	966	3			N	-0-					66
08	1054 N	446	-0-	-608	-0-	446	3			N	-0-					66

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
O'RYAN OIL AND GAS				617042										
STEWARD				WELL #: 1	RRCID -> 243031	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12010	- 12114					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	160	-0-	160	333	160	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	45	-0-	45	378	45	3			N	-0-			-0-
07	516 X	138	-0-	-378	-0-	138	3			N	-0-			-0-
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-			-0-

CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 254635	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12056	- 12168					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-			-0-
08	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 264453	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL DEPTH 12347	PERF.11568	- 12072					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
MCLEOD				WELL #: 1	RRCID -> 213647	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12542	- 12743					
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
04	2400 X	1375	-0-	-1025	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
05	2480 X	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
06	2400 X	1426	-0-	-974	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
07	2480 X	1520	-0-	-960	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
08	2480 X	1902	-0-	-578	-0-	1902	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082													
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582													
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

03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-		-0-
04		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
05		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-		-0-
06		2370 N	2328	-0-	-42	-0-	2328	2		N	-0-		-0-
07		2883 N	2496	-0-	-387	-0-	2496	2		N	-0-		-0-
08		2883 N	2774	-0-	-109	-0-	2774	2		N	-0-		-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674													
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-		-0-
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2		N	-0-		-0-
07		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
08		1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1064	2		N	-0-		-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664													
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
04		1020 N	717	-0-	-303	-0-	717	2		N	-0-		-0-
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
*07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000													
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
04		900 N	573	-0-	-327	-0-	573	2		N	-0-		-0-
05		899 N	454	-0-	-445	-0-	454	2		N	-0-		-0-
06		720 N	486	-0-	-234	-0-	486	2		N	-0-		-0-
07		589 N	315	-0-	-274	-0-	315	2		N	-0-		-0-
08		465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2		N	-0-		-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840													
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-		112
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-		112
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-		112
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	2		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

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917													
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-
04		750 N	174	-0-	-576	-0-	174	2		N	-0-		-0-
05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-		-0-
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
*07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1143	-0-	-469	-0-	1143	2		N	-0-		-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820													
03		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-		-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-		-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-		-0-
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-	2		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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703		
M	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
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		25
04	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-		25
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-		25
06	3000 N	7166	-0-	4166	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

MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	356	-0-	356	356	356	2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	101	-0-	101	457	101	2			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816 - 11826		
03	4030 X	3655	-0-	-375	-0-	123	1	3532	2	Y	-0-		17
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	142	1	4046	2	Y	-0-		17
05	4030 X	3819	-0-	-211	-0-	143	1	3676	2	Y	-0-		17
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	137	1	4103	2	Y	-0-		17
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	138	1	3963	2	Y	-0-		17
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT		17

CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1364 N	721	-0-	-643	-0-	721	2			N	-0-		182
04	1230 N	218	-0-	-1012	-0-	218	2			N	-0-		182
05	806 N	296	-0-	-510	-0-	296	2			N	-0-		182
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-		182
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-		182
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		182

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739 - 11815		
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-		20
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285 - 12391		
03	1023 N	569	-0-	-454	-0-	19	1	550	2	Y	-0-		95
04	870 N	504	-0-	-366	-0-	17	1	487	2	Y	-0-		95
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	Y	-0-		95
06	540 N	366	-0-	-174	-0-	12	1	354	2	Y	-0-		95
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	2	Y	-0-		95
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
MANAHAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108964		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11810 - 12275	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	52 1	1485 2	Y	-0-			143	
04	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	53 1	1499 2	Y	-0-			143	
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	65 1	1656 2	Y	-0-			143	
06	1500 N	1247	-0-	-253	-0-	40 1	1207 2	Y	-0-			143	
07	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	47 1	1357 2	Y	-0-			143	
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			143	

EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580			
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15 1	434 2	Y	-0-			-0-	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20 1	570 2	Y	-0-			-0-	
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	21 1	533 2	Y	-0-			-0-	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	14 1	410 2	Y	-0-			-0-	
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	16 1	468 2	Y	-0-			-0-	
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	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			
03	2139 N	1989	-0-	-150	-0-	67 1	1922 2	Y	-0-			-0-	
04	2250 N	1969	-0-	-281	-0-	67 1	1902 2	Y	-0-			-0-	
05	2821 N	1832	-0-	-989	-0-	69 1	1763 2	Y	-0-			-0-	
06	1920 N	931	-0-	-989	-0-	30 1	901 2	Y	-0-			-0-	
07	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	39 1	1113 2	Y	-0-			-0-	
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			-0-	

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	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			
03	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	49 1	1392 2	Y	-0-			-0-	
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	58 1	1639 2	Y	-0-			-0-	
05	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	53 1	1368 2	Y	-0-			-0-	
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	49 1	1471 2	Y	-0-			-0-	
07	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	46 1	1326 2	Y	-0-			-0-	
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-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 #:		3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860	-	12340
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
03		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	151 1	4321 2	Y	-0-			-0-
04		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	152 1	4325 2	Y	-0-			-0-
05		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	157 1	4017 2	Y	-0-			-0-
06		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	125 1	3753 2	Y	-0-			-0-
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	158 1	4521 2	Y	-0-			-0-
08		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12108	-	12380
03		4898 X	3791	-0-	-1107	-0-	128 1	3663 2	Y	-0-			-0-
04		4740 X	4123	-0-	-617	-0-	140 1	3983 2	Y	-0-			-0-
05		4619 X	3696	-0-	-923	-0-	139 1	3557 2	Y	-0-			-0-
06		4470 X	4367	-0-	-103	-0-	141 1	4226 2	Y	-0-			-0-
07		4588 X	4233	-0-	-355	-0-	143 1	4090 2	Y	-0-			-0-
08		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106	-	12380
03		5859 X	5629	-0-	-230	-0-	190 1	5439 2	Y	-0-			-0-
04		5670 X	5522	-0-	-148	-0-	188 1	5334 2	Y	-0-			-0-
05		5797 X	3992	-0-	-1805	-0-	150 1	3842 2	Y	-0-			-0-
06		5610 X	5296	-0-	-314	-0-	171 1	5125 2	Y	-0-			-0-
07		5797 X	5003	-0-	-794	-0-	169 1	4834 2	Y	-0-			-0-
08		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			-0-

IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710	-	12730
03		T. A.	172	-0-	172	654	6 1	166 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	654			Y	-0-			-0-
05		654 X	-0-	-0-	-654	-0-			Y	-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	6 1	172 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	5286	-0-	2186	2186	178 1	5108 2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2186			Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118	-	12380
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	63 1	1807 2	Y	-0-			-0-
04		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	72 1	2060 2	Y	-0-			-0-
05		2232 N	2192	-0-	-40	-0-	82 1	2110 2	Y	-0-			-0-
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	59 1	1773 2	Y	-0-			-0-
07		2201 N	1995	-0-	-206	-0-	67 1	1928 2	Y	-0-			-0-
08		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976	-	12210
03		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	34 1	976 2	Y	-0-			-0-
04		1080 N	851	-0-	-229	-0-	29 1	822 2	Y	-0-			-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	35 1	903 2	Y	-0-			-0-
06		990 N	787	-0-	-203	-0-	25 1	762 2	Y	-0-			-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	43 1	1245 2	Y	-0-			-0-
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990	-	12220
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520	
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
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	118 1	3385 2	Y	-0-		-0-
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	109 1	3091 2	Y	-0-		-0-
05	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	99 1	2533 2	Y	-0-		-0-
06	3300 X	2494	-0-	-806	-0-	81 1	2413 2	Y	-0-		-0-
07	3410 X	2271	-0-	-1139	-0-	77 1	2194 2	Y	-0-		-0-
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	73 1	2081 2	Y	-0-		-0-
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	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
03	4495 X	2971	-0-	-1524	-0-	100 1	2871 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		-0-

EPPES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496	
03	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	37 1	1051 2	Y	-0-		-0-
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	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-

EPPES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	44 1	1265 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	50 1	1438 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-

EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620	
03	3038 X	2431	-0-	-607	-0-	82 1	2349 2	Y	-0-		-0-
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	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570				
M	O	GAS 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	
03	4929 X	4038	-0-	-891	-0-	136	1	3902	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
08	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				
03	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	68	1	1947	2	Y	-0-	-0-
04	2700 N	2197	-0-	-503	-0-	75	1	2122	2	Y	-0-	-0-
05	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	68	1	1748	2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1470	-0-	-480	-0-	47	1	1423	2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	1310	-0-	-953	-0-	44	1	1266	2	Y	-0-	-0-
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360				
03	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	84	1	2388	2	Y	-0-	35
04	1950 X	999	-0-	-951	-0-	34	1	965	2	Y	-0-	-0-
05	2015 X	1715	-0-	-300	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-	-0-
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	72	1	2152	2	Y	-0-	-0-
07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	90	1	2584	2	Y	-0-	-0-
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT	-0-

CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270				
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	149	1	4251	2	Y	-0-	29
04	2850 X	2436	-0-	-414	-0-	83	1	2353	2	Y	-0-	29
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	160	1	4097	2	Y	-0-	29
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	133	1	3975	2	Y	-0-	29
07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	138	1	3967	2	Y	-0-	29
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT	29

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604				
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	Y	-0-	-0-
04	2100 N	1368	-0-	-732	-0-	46	1	1322	2	Y	-0-	-0-
05	1953 N	1053	-0-	-900	-0-	40	1	1013	2	Y	-0-	-0-
06	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	43	1	1289	2	Y	-0-	-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330				
03	4154 X	2332	-0-	-1822	-0-	2332	2			Y	-0-	46
04	4020 X	1554	-0-	-2466	-0-	1554	2			Y	-0-	-0-
05	4154 X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			Y	-0-	-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-	-0-
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-	-0-
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604		
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
03		2170 X	1755	-0-	-415	-0-	59 1	1696	2	Y	-0-			-0-
04		2220 X	1198	-0-	-1022	-0-	41 1	1157	2	Y	-0-			-0-
05		2294 X	1760	-0-	-534	-0-	66 1	1694	2	Y	-0-			-0-
06		2220 X	1350	-0-	-870	-0-	44 1	1306	2	Y	-0-			-0-
07		1767 X	1335	-0-	-432	-0-	45 1	1290	2	Y	-0-			-0-
08		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896	- 12396		
03		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	185 1	5283	2	Y	-0-			-0-
04		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	193 1	5560	2	Y	-0-			-0-
05		5115 X	4777	-0-	-338	-0-	179 1	4598	2	Y	-0-			-0-
06		5280 X	4662	-0-	-618	-0-	151 1	4511	2	Y	-0-			-0-
07		5952 X	4725	-0-	-1227	-0-	159 1	4566	2	Y	-0-			-0-
08		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286	- 12646		
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	53 1	1510	2	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1100	-0-	-760	-0-	37 1	1063	2	Y	-0-			-0-
05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	56 1	1429	2	Y	-0-			-0-
06		1500 N	1302	-0-	-198	-0-	42 1	1260	2	Y	-0-			-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	59 1	1693	2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11928	- 12472		
03		3875 X	3543	-0-	-332	-0-	120 1	3423	2	Y	-0-			-0-
04		3750 X	3180	-0-	-570	-0-	108 1	3072	2	Y	-0-			-0-
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	118 1	3032	2	Y	-0-			-0-
06		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	125 1	3744	2	Y	-0-			-0-
07		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	121 1	3456	2	Y	-0-			-0-
08		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.12100	- 12624		
03		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	121 1	3457	2	Y	-0-			-0-
04		3210 X	2392	-0-	-818	-0-	81 1	2311	2	Y	-0-			-0-
05		3317 X	1629	-0-	-1688	-0-	61 1	1568	2	Y	-0-			-0-
06		3450 X	1500	-0-	-1950	-0-	48 1	1452	2	Y	-0-			-0-
07		3565 X	1507	-0-	-2058	-0-	51 1	1456	2	Y	-0-			-0-
08		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11928	- 12346		
03		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	34 1	974	2	Y	-0-			71
04		1290 X	593	-0-	-697	-0-	20 1	573	2	Y	-0-			-0-
05		1426 X	810	-0-	-616	-0-	30 1	780	2	Y	-0-			-0-
06		1380 X	316	-0-	-1064	-0-	10 1	306	2	Y	-0-			-0-
07		1426 X	379	-0-	-1047	-0-	13 1	366	2	Y	-0-			-0-
08		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11934	- 12404		
03		775 N	570	-0-	-205	-0-	19 1	551	2	Y	-0-			-0-
04		930 N	603	-0-	-327	-0-	20 1	583	2	Y	-0-			-0-
05		992 N	351	-0-	-641	-0-	13 1	338	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	486	-0-	-54	-0-	16 1	470	2	Y	-0-			-0-
07		620 N	449	-0-	-171	-0-	15 1	434	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12214	- 12560	
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
03		3007 X	1046	-0-	-1961	-0-	35 1	1011 2	Y	-0-			-0-
04		3630 X	1518	-0-	-2112	-0-	52 1	1466 2	Y	-0-			-0-
05		3751 X	1647	-0-	-2104	-0-	62 1	1585 2	Y	-0-			-0-
06		3630 X	1400	-0-	-2230	-0-	45 1	1355 2	Y	-0-			-0-
07		2542 X	1536	-0-	-1006	-0-	52 1	1484 2	Y	-0-			-0-
08		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11946	- 12470	
03		4898 X	4882	-0-	-16	-0-	165 1	4717 2	Y	-0-			1
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		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			1

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382	
03		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	76 1	2187 2	Y	-0-			-0-
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		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			-0-

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390	
03		3410 X	2381	-0-	-1029	-0-	80 1	2301 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410	
03		2728 X	1690	-0-	-1038	-0-	57 1	1633 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
03		3100 X	1463	-0-	-1637	-0-	49 1	1414 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	15 1	430 2	430 2	Y	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17 1	487 2	487 2	Y	-0-			-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33 1	850 2	850 2	Y	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	33 1	993 2	993 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	375	-0-	-152	-0-	13 1	362 2	362 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310	
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	170 1	4859 2	4859 2	Y	-0-			48
04	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	170 1	4839 2	4839 2	Y	-0-			48
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	220 1	5622 2	5622 2	Y	-0-			48
06	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	180 1	5400 2	5400 2	Y	-0-			48
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	166 1	4746 2	4746 2	Y	-0-			48
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				Y	NO RPT			48

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480	
03	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	140 1	4013 2	4013 2	Y	-0-			-0-
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	145 1	4138 2	4138 2	Y	-0-			-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	142 1	3644 2	3644 2	Y	-0-			-0-
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	148 1	4421 2	4421 2	Y	-0-			-0-
07	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	176 1	5031 2	5031 2	Y	-0-			-0-
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		WELL #:		884518	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716	- 5010	
BOYCE FULLER				1D									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033	- 11890	
DAUGHERTY GAS UNIT				1									
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	16 1	212 2	212 2	N	-0-			102
04	660 N	279	-0-	-381	-0-	16 1	263 2	263 2	N	-0-			102
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48 1	769 2	769 2	N	-0-			102
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	63 1	775 2	775 2	N	-0-			102
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26 1	270 2	270 2	N	-0-			102
08	806 N	728	-0-	-78	-0-	87 1	641 2	641 2	N	-0-			102

REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318	- 12888	
03	837 N	589	-0-	-248	-0-	589 2			N	-0-			-0-
04	780 N	470	-0-	-310	-0-	470 2			N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-			-0-
07	496 N	341	-0-	-155	-0-	341 2			N	-0-			-0-
*08	1023 N	381	-0-	-642	-0-	381 2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		2734 N	2734	-0-	-0-	192 1	2542 2		N	-0-		32
04		2590 N	2590	-0-	-0-	147 1	2443 2		N	-0-		32
05		2635 N	2453	-0-	-182	134 1	2147 2		N	156	163 1	25
06		2550 N	2169	-0-	-381	172 9						
07		2635 N	2389	-0-	-246	163 1	2006 2		N	-0-		25
08		2449 N	2314	-0-	-135	213 1	2176 2		N	-0-		25
						276 1	2038 2		N	-0-		25

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536												

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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												

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-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												

03		682 N	488	-0-	-194	-0-	487 2	1 9	N	1		11
04		660 N	550	-0-	-110	-0-	549 2	1 9	N	1		12
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	645 2	1 9	N	1		13
06		480 N	435	-0-	-45	-0-	433 2	2 9	N	2		15
*07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	816 2	1 9	N	1		16
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185												

03		217 N	100	-0-	-117	-0-	100 2		N	-0-		3
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		3
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		3
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		3
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		3
08		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												

03		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-		2
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		2
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		2
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		2
*07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149												
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4167 - 4179
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2	N	-0-		1
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		1
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		1
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		1
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

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
03		682 N	668	-0-	-14	-0-	653	2	15 9	Y	14	11
04		750 N	569	-0-	-181	-0-	566	2	3 9	Y	3	14
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2 9	Y	2	16
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4 9	Y	4	20
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	727	2	25 9	Y	23	17
*08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8 9	Y	7	24

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957										TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4387 - 4400
03		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4031	2	78 9	Y	71	58
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4072	2	17 9	Y	15	73
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3904	2	14 9	Y	13	86
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3867	2	18 9	Y	16	102
07		3875 X	3657	-0-	-218	-0-	3546	2	111 9	Y	101	80
08		4030 X	3617	-0-	-413	-0-	3581	2	36 9	Y	33	113

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961										TOTAL DEPTH	4584	PERF. 4245 - 4261
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	699	2	29 9	Y	26	14
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4 9	Y	4	18
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4 9	Y	4	22
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4 9	Y	4	26
07		620 N	418	-0-	-202	-0-	396	2	22 9	Y	20	18
*08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	628	2	17 9	Y	15	33

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958										TOTAL DEPTH	4477	PERF. 4458 - 4476
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	107	2	3 9	Y	3	2
04		150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		Y	-0-	2
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2		Y	-0-	2
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		Y	-0-	2
07		93 N	27	-0-	-66	-0-	26	2	1 9	Y	1	1
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1	2

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201												
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965										TOTAL DEPTH	4771	PERF. 4289 - 4296
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

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
03	682 N	308	-0-	-374	-0-	4 1	304 2	N	-0-			-0-
04	660 N	93	-0-	-567	-0-	3 1	90 2	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

03	527 N	343	-0-	-184	-0-	342 2	1 9	N	1			19
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		N	-0-			19
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	N	1			20
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	N	1			21
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

03	434 N	205	-0-	-229	-0-	205 2		N	-0-			8
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			8
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			8
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			8
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			8
08	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

03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487 2	1 9	N	1			10
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	389 2		N	-0-			10
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9	N	1			11
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	375 2	1 9	N	1			12
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			12
08	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

03	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2		N	-0-			4
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			4
*05	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	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

03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			6
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1			7
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			7
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			7
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

NAVASOTA (PETTIT) STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY		64615 500 828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

NAVASOTA (PETTIT) STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY		64615 500 828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 293208		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7436 - 7442						
05	0	525	-0-	525	525	514	2	11	9	N	10					10
06	0	989	-0-	989	1514	987	2	2	9	N	2					12
*07	2726 X	1212	-0-	-1514	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	246	-0-	-1924	-0-	233	2	13	9	N	12					12

TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON		835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1U		RRCID -> 236071		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF. 7950 - 7964						
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					1
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					1
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					1
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					1
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON		WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF. 7967 - 7985						
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					1
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					1
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					1
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					1
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON		WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 11833		PERF. 7925 - 8006						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON		WELL #: 4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7963 - 7976						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

SIMS, ALTON		WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8028 - 8043						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7922 - 7934						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7964 - 7968		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	7918 - 7965		
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7376 - 7516		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7456		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216991	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7400 - 7516		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)		64670 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11046 - 11114		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996			TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	1829 N	755	-0-	-1074	-0-	9	1	557	2	N	172	203	1	101
04	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	189	9	1449	2	N	33	6	1	128
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	36	9	1417	2	N	-0-			128
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	19	1	1645	2	N	2			130
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	2	9	1700	2	N	3	31	1	102
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	21	1	1621	2	N	145			247
						3	9							
						20	1							
						160	9							
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726					
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	45	1	2644	2	N	-0-			197
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1827	2	N	-0-			197
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	18	1	1332	2	N	-0-			197
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	27	1	2198	2	N	-0-			197
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	27	1	2128	2	N	-0-			197
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	18	1	1465	2	N	-0-			197
NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672					
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	32	1	1745	2	N	-0-			112
04	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	49	1	1469	2	N	-0-			112
05	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	52	1	1482	2	N	-0-			112
06	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	49	1	1507	2	N	-0-			112
07	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	50	1	1457	2	N	-0-			112
08	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	49	1	1431	2	N	-0-			112
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536					
03	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-			33
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-			33
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	15	1	1058	2	N	-0-			33
06	1110 N	962	-0-	-148	-0-	12	1	950	2	N	-0-			33
07	1333 N	945	-0-	-388	-0-	12	1	933	2	N	-0-			33
08	1085 N	892	-0-	-193	-0-	11	1	881	2	N	-0-			33
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012														
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710					
03	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	56	1	3233	2	N	-0-	5	1	77
04	3540 X	2872	-0-	-668	-0-	36	1	2836	2	N	-0-	7	1	70
05	3658 X	1651	-0-	-2007	-0-	22	1	1629	2	N	-0-			70
06	3180 X	1821	-0-	-1359	-0-	22	1	1799	2	N	-0-			70
07	3286 X	597	-0-	-2689	-0-	7	1	590	2	N	-0-	9	1	61
08	3286 X	336	-0-	-2950	-0-	4	1	332	2	N	-0-			61

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754								
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
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
04		330 N	41	-0-	-289	-0-	2 1	39 2		N	-0-					-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	626 2		N	-0-					-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	559 2		N	-0-					-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	32 1	641 2		N	-0-					-0-
08		620 N	500	-0-	-120	-0-	22 1	478 2		N	-0-					-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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														
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636								
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	-0-					69
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					69
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					69
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					69
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	N	-0-					-0-

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056								
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	38	1	2167	2	N	-0-					22
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	23	1	1849	2	N	-0-					22
05	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	24	1	1767	2	N	-0-					22
06	2130 N	1808	-0-	-322	-0-	22	1	1786	2	N	-0-					22
07	1922 N	1611	-0-	-311	-0-	20	1	1589	2	N	2	5	1			19
08	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	20	1	1654	2	N	-0-					19

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862								
03	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			N	-0-					170
04	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	17	1	1351	2	N	-0-					170
05	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	17	1	1205	2	N	-0-					170
06	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	14	1	1166	2	N	-0-					170
07	1426 N	288	-0-	-1138	-0-	4	1	284	2	N	-0-					170
08	1209 N	485	-0-	-724	-0-	6	1	479	2	N	-0-					170

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684								
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					8
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	5	1	436	2	N	-0-					8
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	N	-0-					8
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	7	1	529	2	N	-0-					8
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	N	-0-					8
08	589 N	522	-0-	-67	-0-	6	1	516	2	N	-0-					-0-

THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146								
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	55	1	707	2	N	-0-					131
04	660 N	553	-0-	-107	-0-	31	1	522	2	N	-0-					131
05	589 N	480	-0-	-109	-0-	29	1	451	2	N	-0-					131
06	750 N	445	-0-	-305	-0-	24	1	421	2	N	-0-					131
07	558 N	392	-0-	-166	-0-	19	1	373	2	N	-0-	1	1			130
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	20	1	436	2	N	-0-					130

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258906	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10848 - 11028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764				CNTY: TARRANT			
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-	15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-	15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-	15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-	15
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

INDIAN CREEK		WELL #:		D 1 C	RRCID ->	196473	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 3342 - 3620
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-	-0-
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-										

INDIAN CREEK		WELL #:		H 1 C	RRCID ->	198388	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 3442 - 7167
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C	RRCID ->	198974	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 3394 - 3714
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-	-0-
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-										

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		03 357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
		04 149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
		05 217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
		06 330 N	72	-0-	-258 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
		07 100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
		08 186 N	61	-0-	-125 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		03 279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
		04 332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
		05 317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
		06 290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
		07 314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
		08 310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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

		03 SWR 10	928	-0-	928	39036	928 2	N	-0-			-0-
		04 SWR 10	881	-0-	881	39917	881 2	N	-0-			-0-
		05 SWR 10	928	-0-	928	40845	928 2	N	-0-			-0-
		06 SWR 10	929	-0-	929	41774	929 2	N	-0-			-0-
		07 SWR 10	975	-0-	975	42749	975 2	N	-0-			-0-
		08 SWR 10	925	-0-	925	43674	925 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451								
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 290269		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726								
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416								
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143								
03	SWR 10	938	-0-	938	49852	938	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	858	-0-	858	50710	858	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	940	-0-	940	51650	940	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	958	-0-	958	52608	958	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	970	-0-	970	53578	970	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	943	-0-	943	54521	943	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814								
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291								
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562								
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

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				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3594 - 3620				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3627				
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390						
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEP BARNETT USA, LLC		842986		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674				
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-			-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-			-0-
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-			-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-			-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-			-0-
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK				WELL #: T 1	RRCID -> 199655	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5358	- 5426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620									
MCFARLAND				WELL #: E 1	RRCID -> 273796	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5676	- 5740				
03	11160 X	10893	-0-	-267	-0-	1252 1	9634 2	N	6	6 1			6
04	10800 X	10634	-0-	-166	-0-	1210 1	9423 2	N	1				7
05	11067 X	10947	-0-	-120	-0-	1301 1	9646 2	N	-0-				7
06	10650 X	10475	-0-	-175	-0-	1206 1	9269 2	N	-0-				7
07	10974 X	10312	-0-	-662	-0-	1244 1	9062 2	N	5				12
08	10974 X	10426	-0-	-548	-0-	1255 1	9167 2	N	4				16

MCFARLAND				WELL #: G 1	RRCID -> 274266	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610	- 5682				
03	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	144 1	1514 2	N	-0-				50
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	143 1	1427 2	N	-0-				50
05	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	142 1	1428 2	N	-0-				50
06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	139 1	1402 2	N	-0-				50
07	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	143 1	1394 2	N	-0-				50
08	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	143 1	1402 2	N	-0-				50

MCFARLAND				WELL #: F 1	RRCID -> 275734	COMPL. DATE 11/29/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5750	- 5820				
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				3
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-				3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				3
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-				3
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-				3

MCFARLAND				WELL #: A 3	RRCID -> 276965	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5273	- 5777				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45

MCFARLAND				WELL #: B 1	RRCID -> 276966	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5678	- 5690				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//												
BRG LONE STAR LTD.												
OLIVER "A" UNIT												
WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	-0-
05		682 X	175	-0-	-507	-0-	175	2		N	-0-	-0-
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-	-0-
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	-0-
*08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	-0-

OLIVER 'A' GU												
WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940												
03		5022 X	2274	-0-	-2748	-0-	2274	2		N	-0-	-0-
04		4860 X	3106	-0-	-1754	-0-	3106	2		N	-0-	-0-
05		4642 X	3715	-0-	-927	-0-	3715	2		N	-0-	-0-
06		4260 X	2045	-0-	-2215	-0-	2045	2		N	-0-	-0-
07		3689 X	2898	-0-	-791	-0-	2898	2		N	-0-	-0-
08		3720 X	2574	-0-	-1146	-0-	2574	2		N	-0-	-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC												
INDIAN CREEK												
WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC												
HOWARD GIBBS												
WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POTTER A												
WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204												
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-	-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-	-0-
05		1426 N	562	-0-	-864	-0-	562	2		N	-0-	-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	-0-
*07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
*08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	-0-

POTTER, H. M. "B"												
WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936												
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
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-		-0-
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	526	-0-	-776	-0-	526 2		N	-0-		-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902												
03		2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334 3		N	-0-		-0-
04		2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-		-0-
06		2250 N	2183	-0-	-67	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
07		2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2230 2		N	-0-		-0-
08		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2206 2		N	-0-		-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												
03	DLQ	G-10	772	-0-	772	1470	772 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	737	-0-	737	2207	737 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	754	-0-	754	2961	754 2		Y	-0-		-0-
06		2900 N	731	-0-	-2169	792	731 2		Y	-0-		-0-
07		1552 N	760	-0-	-792	-0-	760 2		Y	-0-		-0-
*08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870												
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171												
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-		-0-
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
06		1590 N	1441	-0-	-149	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	1484	-0-	-221	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457 2		N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-		-0-
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-		-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-		-0-
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-		-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0												
03		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319 3		N	-0-		-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
07		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
08		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403	
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
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-		-0-
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-		-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-		-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
*08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		-0-

OLIVER 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	292004	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 3162 - 3182	
03		21700 X	9539	-0-	-12161	-0-	9539 2		N	-0-		-0-
04		21000 X	8646	-0-	-12354	-0-	8646 2		N	-0-		-0-
05		21700 X	8516	-0-	-13184	-0-	8516 2		N	-0-		-0-
06		10950 X	7860	-0-	-3090	-0-	7860 2		N	-0-		-0-
07		10354 X	7837	-0-	-2517	-0-	7837 2		N	-0-		-0-
08		9548 X	7484	-0-	-2064	-0-	7484 2		N	-0-		-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC		WELL #:		L 1 C	RRCID ->	192859	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 3394 - 5374	
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		11
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		11
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		11
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		11
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		11
*08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		11

ALLISTON		WELL #:		2	RRCID ->	194048	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3610 - 3622	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		G 1 C	RRCID ->	196355	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3280 - 3610	
03		1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		-0-
06		1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
08		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		R 1 C	RRCID ->	196632	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3520 - 5466	
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		N	-0-		-0-
04		630 N	523	-0-	-107	-0-	523 2		N	-0-		-0-
05		589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2		N	-0-		-0-
06		540 N	473	-0-	-67	-0-	473 2		N	-0-		-0-
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2		N	-0-		-0-
08		527 N	412	-0-	-115	-0-	412 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624				
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
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420				
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2		N	-0-			-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-			-0-
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK				WELL #: C 1	RRCID -> 196550	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	- 3270		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: T 1	RRCID -> 196637	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 3420	- 5426		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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		
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: L 11	RRCID -> 232333	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3372	- 3630		
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 232334	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3320	- 3340		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2		N	-0-		-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-		-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2		N	-0-		-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-		-0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: A 4	RRCID -> 233049	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3212	- 3488		
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798 2		N	-0-		-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
06	840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2		N	-0-		-0-
07	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-		-0-
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	797 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060								
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977 2	N	-0-		-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

360 MINING, INC.		953494		RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154		
WALKING 'T'		WELL #: 3								
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	177 1	54 3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	64 1	17 3	N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-
*07	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-

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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	- 3170	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GEMINI ENERGY, INC.				298913						
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	- 3462	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	1054 N		-0-	-0-	-1054		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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			
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2864	3	25	9	Y	23	40	1		1
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2500	3	15	9	Y	14				15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				15
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				15
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7462			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362								
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	Y	-0-		-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 6726	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	3968 X	161	-0-	-3807	-0-	156 1	5 2	N	-0-		-0-
04	3840 X	151	-0-	-3689	-0-	151 1		N	-0-		-0-
05	3689 X	1349	-0-	-2340	-0-	497 1	852 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	796	-0-	-2684	-0-	322 1	474 2	N	-0-		-0-
07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1053 1	6119 2	N	-0-		-0-
*08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	934 1	3765 2	N	-0-		-0-
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840
03	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	463 1	8914 2	N	-0-		-0-
04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	444 1	8559 2	N	-0-		-0-
05	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	464 1	8708 2	N	-0-		-0-
06	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	486 1	9440 2	N	-0-		-0-
07	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	491 1	9747 2	N	-0-		-0-
*08	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	479 1	9715 2	N	-0-		-0-
J R THOMASON GU		WELL #:		2	RRCID -> 257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	72 1	1387 2	N	-0-		-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	75 1	1437 2	N	-0-		-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	91 1	1713 2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	68 1	1319 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	65 1	1286 2	N	-0-		-0-
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	73 1	1482 2	N	-0-		-0-
L O NETTLES		WELL #:		1	RRCID -> 258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 - 7538
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	345 1	6038 2	Y	-0-		-0-
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	349 1	6139 2	Y	-0-		-0-
05	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	360 1	6167 2	Y	-0-		-0-
06	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	340 1	6019 2	Y	-0-		-0-
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	346 1	6259 2	Y	-0-		-0-
*08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	342 1	6308 2	Y	-0-		-0-
L O NETTLES		WELL #:		2	RRCID -> 271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311 - 7504
03	6200 X	5588	-0-	-612	-0-	839 1	4749 2	N	-0-		-0-
04	5790 X	5397	-0-	-393	-0-	811 1	4586 2	N	-0-		-0-
05	5983 X	5724	-0-	-259	-0-	852 1	4872 2	N	-0-		-0-
06	5550 X	5128	-0-	-422	-0-	791 1	4337 2	N	-0-		-0-
07	5735 X	5343	-0-	-392	-0-	814 1	4529 2	N	-0-		-0-
08	5735 X	5461	-0-	-274	-0-	821 1	4640 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	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	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

03	3100 N	3270	-0-	170	170	3268	3	2	9	Y	2	6	1	4
04	886 N	716	-0-	-170	-0-	714	3	2	9	Y	2			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	537	-0-	537	1356	536	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1356					Y	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
08	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	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ	G-10	2588	-0-	2588	3903	2588 3		Y	-0-	1	
04	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	6182	2279 3		Y	-0-	1	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
06		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	1	
07		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	1	
08		0 X	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				
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-	2	
04		T. A.	2088	-0-	2088	2088	2088 3		Y	-0-	2	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
08		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				
03	DLQ	G-10	976	-0-	976	1672	976 3		Y	-0-	1	
04	DLQ	G-10	693	-0-	693	2365	693 3		Y	-0-	1	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
08		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				
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	192 3	3 9	Y	3	3 1	1
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
08		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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	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				
03	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	3800	1812 3	8 9	Y	7	14 1	1
04	DLQ	G-10	1592	-0-	1592	5392	1586 3	6 9	Y	5		6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
08		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				
03	DLQ	G-10	33	-0-	33	67	33 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	21	-0-	21	88	21 3		Y	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT				-0-
08	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					
03	DLQ G-10	4566	-0-	4566	7712	4544	3	22	9	Y	20	29	1		-0-
04	DLQ G-10	1946	-0-	1946	9658	1936	3	10	9	Y	9				9
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT				9
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				9
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165 - 8674					
03	DLQ G-10	229	-0-	229	1903	228	3	1	9	Y	1	3	1		2
04	DLQ G-10	1919	-0-	1919	3822	1918	3	1	9	Y	1				3
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				3
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				3
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7574 - 7870					
03	DLQ G-10	2346	-0-	2346	3356	2340	3	6	9	Y	5	14	1		18
04	DLQ G-10	2084	-0-	2084	5440	2080	3	4	9	Y	4				22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
08	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					
03	DLQ G-10	2820	-0-	2820	4392	2813	3	7	9	Y	6	17	1		17
04	DLQ G-10	2137	-0-	2137	6529	2130	3	7	9	Y	6				23
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
06	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				23
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				23
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7532 - 7918					
03	DLQ G-10	390	-0-	390	926	390	3			Y	-0-				1
04	DLQ G-10	393	-0-	393	1319	393	3			Y	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	DLQ G-10	908	-0-	908	1963	905	3	3 9	Y	3	1
04	DLQ G-10	760	-0-	760	2723	757	3	3 9	Y	3	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
08	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			
03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2230	1157	3	4 9	Y	4	17
04	DLQ G-10	1226	-0-	1226	3456	1222	3	4 9	Y	4	21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	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			
03	DLQ G-10	112	-0-	112	226	112	3		Y	-0-	-0-
04	348 N	122	-0-	-226	-0-	122	3		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	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			
03	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	3		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA										WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478	
03	DLQ G-10	716	-0-	716	1260	715	3	1	9	Y	1	3	1			2	
04	DLQ G-10	790	-0-	790	2050	789	3	1	9	Y	1					3	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	
YARBROUGH TRUST										WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160	
03	DLQ G-10	74	-0-	74	76	74	3			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	7	-0-	7	83	7	3			Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA										WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
HENDERSON, HAZEL										WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401	
03	DLQ G-10	201	-0-	201	1794	201	3			Y	-0-					2	
04	DLQ G-10	924	-0-	924	2718	924	3			Y	-0-					2	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					2	
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
YARBROUGH TRUST										WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA										WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	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								
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016		
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
03	DLQ G-10	43	-0-	43	86	43 3	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86		Y	-0-		4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
08	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		
03	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	22	20 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		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

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357		
03	DLQ G-10	372	-0-	372	598	370 3	2 9	Y	2	6 1 -0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	797	197 3	2 9	Y	2	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	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		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		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

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
 KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

03		DLQ G-10	1329	-0-	1329	1694	1325 3	4 9	Y	4	11 1		-0-
04		DLQ G-10	598	-0-	598	2292	594 3	4 9	Y	4			4
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

03		800 N	2957	-0-	2157	5861	2948 3	9 9	Y	8	23 1		5
04		8507 X	2646	-0-	-5861	-0-	2638 3	8 9	Y	7			12
05		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			12
06		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			12
07		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			12
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

03		DLQ G-10	110	-0-	110	213	110 3		Y	-0-			2
04		DLQ G-10	119	-0-	119	332	119 3		Y	-0-			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2022

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356								
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7752 - 7927	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7701 - 7810	
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	N	-0-	-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	-0-
05	868 N	742	-0-	-126	-0-	38	1	704	2	N	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	-0-	-0-
07	868 N	590	-0-	-278	-0-	8	1	582	2	N	-0-	-0-
08	744 N	465	-0-	-279	-0-	31	1	434	2	N	-0-	-0-

ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7657 - 7765	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-	-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-	-0-
05	620 N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	N	-0-	-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	26	-0-
						29	9					
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	8	1	577	2	N	-0-	-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	32	1	457	2	N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7748
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	43	1	1930	2	Y	30	260
						33	9					
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	68	1	2123	2	Y	8	268
						9	9					
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	75	1	2328	2	Y	3	271
						3	9					
06	1950 N	1609	-0-	-341	-0-	45	1	1551	2	Y	12	283
						13	9					
07	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	61	1	2188	2	Y	7	290
						8	9					
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	290

SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 7642	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 1089		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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2			Y	-0-			10
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2			Y	-0-			10
05		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571 2			Y	-0-			10
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			Y	-0-			10
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			Y	-0-			10
*08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			Y	-0-			10

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7593 - 7706				
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			38
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 7848 - 8725				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7702 - 7750				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			Y	-0-			4

OATES, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362		PERF. 7980 - 7990				
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	501 2	N	-0-				-0-
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-

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				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022															

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009															

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 ROBERTS, C. E. WELL #: RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019															

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	N	-0-				26
04	1350 N	578	-0-	-772	-0-	578	2			N	-0-				26
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	74	1	1361	2	N	-0-				26
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1486	2	N	19	45	1		-0-
						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-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.// 67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356									
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	215 2	N	-0-		200
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		200
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26 1	484 2	N	-0-		200
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	28 1	703 2	N	-0-	30 1	170
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	11 1	829 2	N	-0-		170
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56 1	789 2	N	-0-		170

STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015550		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22											

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769			
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	101 1	1346 2	N	-0-		94
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		94
05	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	71 1	1302 2	N	-0-		94
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	47 1	1173 2	N	-0-	73 1	21
07	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	15 1	1122 2	N	-0-		21
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	97 1	1366 2	N	-0-		21

DUNCAN, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741			
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45 1	598 2	N	-0-		1
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		1
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36 1	667 2	N	-0-		1
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27 1	657 2	N	-0-		1
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	10 1	694 2	N	-0-		1
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	46 1	656 2	N	-0-		1

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 282911		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22											

COX-WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768			
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41 1	551 2	N	-0-		-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28 1	505 2	N	-0-		-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22 1	532 2	N	-0-		-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	8 1	565 2	N	-0-		-0-
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	38 1	536 2	N	-0-		-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
THOMPSON -F-				WELL #: 1	RRCID -> 093557	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 6958	- 6962		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

OPELIKA (COTTON VALLEY)				67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
HOWELL, W. Y.				WELL #: 1 L	RRCID -> 015565	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 11843	PERF. 8682	- 11105		
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (HUFF, C. C. -2)				WELL #: 132	RRCID -> 120134	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10522	- 11751		
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234 3		N	-0-		-0-
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3		N	-0-		-0-
*08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3		N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #: 131	RRCID -> 120926	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 11954	PERF. 8768	- 10676		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)				WELL #: 150	RRCID -> 129031	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 8664	- 11240		
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-		-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3		N	-0-		-0-
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-		-0-
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 3		N	-0-		-0-
*08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #:		151	RRCID ->	133572	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	10344 - 11363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
*08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #:		116	RRCID ->	133573	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	8909 - 11267
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #:		154	RRCID ->	133815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10612 - 11914
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
08		1271 N	146	-0-	-1125	-0-	146 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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:		156	RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11000 - 11150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-		-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
*08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #:		158	RRCID ->	134372	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10600 - 11318
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
07		899 N	512	-0-	-387	-0-	512 3		N	-0-		-0-
08		899 N	701	-0-	-198	-0-	701 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477			
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
*08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3000 N	3063	-0-	63	63	3063 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	4234	-0-	1134	1197	4234 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2790	-0-	-210	987	2790 3		N	-0-		-0-
07	3184 X	2197	-0-	-987	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
*08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 3		N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	333 N	333	-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-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	934 3		N	-0-		-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3171 X	3171	-0-	-0-	3171 3		N	-0-		-0-
05	7529 X	7529	-0-	-0-	7529 3		N	-0-		-0-
06	6076 X	6076	-0-	-0-	6076 3		N	-0-		-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	4899 3		N	-0-		-0-
*08	4865 X	4865	-0-	-0-	4865 3		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175								
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9520 - 9540	
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

XTO ENERGY INC.				945936								
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8967 - 9594	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9360 - 9397	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 C	RRCID ->	015635	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8579 - 8677	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 T	RRCID ->	086178	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8581 - 9344	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 U	RRCID ->	113652	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 8877 - 8955	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831									
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105									
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OPELIKA (RODESSA) C6 OPERATING, L.L.C. WYNNE, T. L. UNIT		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
		121212		WELL #: 1		RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 8777 - 8964
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			123

DELFIN OPERATING, LLC HEARNE, BEN, ET AL		212175		WELL #: 1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564		PERF. N/A
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLS EXPLORATION, INC. BURNETT, A. R.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 8770 - 8792
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			274
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

XTO ENERGY INC. OGU (ALLYN, C. H. -1)		945936		WELL #: 1		RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7850 - 7978
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)				WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 8426
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)				WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4	RRCID ->	015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8754 -	8765

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6	RRCID ->	015572	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8559 -	8764

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #:		7	RRCID ->	015573	COMPL. DATE	05/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8764 -	8858

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #:		8	RRCID ->	015574	COMPL. DATE	09/10/1947	TOTAL DEPTH	8582	PERF. 8574 -	8582

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #:		9	RRCID ->	015575	COMPL. DATE	08/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8820 -	8838

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #:		1D	RRCID ->	015576	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8815 -	8827

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #:		11	RRCID ->	015577	COMPL. DATE	07/29/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8730 -	8826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266								
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, J. H. B-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
		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190		-		8433		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773		-		8871		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 7910		-		7950		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988		-		8180		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065		-		8181		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080		-		8167		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3			N	-0-					-0-
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		2521 3			N	-0-					-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041 3			N	-0-					-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 3			N	-0-					-0-
*08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-		2571 3			N	-0-					-0-
		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8345		-		8602		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OGU (SAYLORS, M. C-4)		//CONT.// 945936		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. DODSON, ROY		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
04	SWR 10	559	-0-	559	181794	559	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1846	-0-	1846	183640	1846	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1277	-0-	1277	184917	1277	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1379	-0-	1379	186296	1379	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1740	-0-	1740	188036	1740	3			N	-0-					-0-
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
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
		WELL #: 6		RRCID -> 042221	COMPL. DATE 02/09/1948	TOTAL DEPTH 9006	PERF. 8838 - 8949					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222	COMPL. DATE 10/02/1946	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 8841 - 8942					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443	COMPL. DATE 11/12/1947	TOTAL DEPTH 8986	PERF. 8828 - 8940					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 10295	PERF. 8000 - 8044					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174	COMPL. DATE 01/02/1951	TOTAL DEPTH 8982	PERF. 8764 - 8862					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F S. -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						
OGU (TULLOS, J. W. A-1)										WELL #:	51 C	RRCID ->	102479	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	8012 - 8020
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
OGU (MCGEE, S. S. -3)										WELL #:	52	RRCID ->	102494	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7951 - 7995
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
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-						
OGU (TULLOS, J. W. A-2)										WELL #:	53	RRCID ->	102495	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7943 - 7991
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
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-						
OGU (INGRAM, M. W. -4)										WELL #:	56 C	RRCID ->	110908	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	8022 - 8258
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
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-						
OGU (WOFFORD, G. M. -1)										WELL #:	57 U	RRCID ->	111448	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	11648	PERF.	8101 - 8295
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
LOKEY, E. R.										WELL #:	3	RRCID ->	111456	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	8961	PERF.	8748 - 8879
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56	56	3		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	487	-0-	487	543	3		N	-0-	-0-
*08	1864 X	1321	-0-	-543	-0-	3		N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454								
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2022												

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-		-0-
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3176	-0-	76	-0-	76	3		N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260	
M	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-	-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136	
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271				
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	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F. S. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, W. D. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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			
OGU (ASHER, W. D. -3)											WELL #: 144	RRCID -> 193761	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8059	- 8170
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
OGU (ASHER, M, A, -4)											WELL #: 196	RRCID -> 209830	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8432	- 8616
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-			
OGU (ASHER, M. A. -5)											WELL #: 197	RRCID -> 209831	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8382	- 8612
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-			
OGU (POPE, F.S. -2)											WELL #: 55	RRCID -> 212218	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7988	- 8184
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	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 (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020		
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7771 - 9997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7947 - 9994	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
05	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3		N	-0-			-0-
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3		N	-0-			-0-
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3		N	-0-			-0-
*08	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	8845 - 9351	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
*08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2258 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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
05	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
*08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*08	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	-0-	6513	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									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000 N	3665	-0-	665	665	665	3665	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	5389	-0-	2289	2954	5389	5389	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	4658	-0-	1658	4612	4658	4612	3			N	-0-					-0-
07	7556 X	2944	-0-	-4612	-0-	2944	2944	3			N	-0-					-0-
*08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	4772	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3341	-0-	241	241	3341	3341	3			N	-0-					-0-
06	2648 N	2407	-0-	-241	-0-	2407	2407	3			N	-0-					-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2145	3			N	-0-					-0-
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2973	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									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	122	3			N	-0-					-0-
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2587	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	8279	-0-	5179	5179	8279 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	4713	-0-	1713	6892	4713 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	4009	-0-	909	7801	4009 3	N	-0-		-0-
*08	13190 X	5389	-0-	-7801	-0-	5389 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	3100 N	9991	-0-	6891	6891	9991 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3801	-0-	801	7692	3801 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2970	-0-	-130	7562	2970 3	N	-0-		-0-
*08	11530 X	3968	-0-	-7562	-0-	3968 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3163	-0-	63	63	3163 3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	5274	-0-	2174	2237	5274 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
OGU (KILLINGSWORTH -2)		//CONT.//	945936	WELL #: 60	RRCID -> 094942	COMPL. DATE 04/10/1983	TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419					
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)												
OGU (PEACOCK, C. A. -2)												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)												
OGU (MAGERS, T. M. -2)												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
*08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)												
OGU (MCGEE, S. S. -3)												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
07		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 3		N	-0-		-0-
*08		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 3		N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)												
OGU (INGRAM, M. W. -3)												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (MC & SUGGETT -6)												
OGU (MC & SUGGETT -6)												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	4649	-0-	1549	1549	4649 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	3391	-0-	391	1940	3391 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	2859	-0-	-241	1699	2859 3		N	-0-		-0-
*08		5236 X	3537	-0-	-1699	-0-	3537 3		N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)												
OGU (INGRAM, M. W. -4)												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3908	-0-	808	808	3908 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2854	-0-	-146	662	2854 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3321	-0-	221	883	3321 3		N	-0-		-0-
*08	4920 X	4037	-0-	-883	-0-	4037 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			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (MC & SUGGETT -8)		//CONT.// 10336 //CONT.// 945936	67416 830	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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (MC & SUGGETT -8)			WELL #: 93	RRCID -> 114949	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 10202	PERF. 8900	- 10145				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
*08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)			WELL #: 94	RRCID -> 115446	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 7771	- 9997				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
*08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3000 N	3025	-0-	25	25	3025 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3426	-0-	326	351	3426 3		N	-0-			-0-
06	2770 N	2419	-0-	-351	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
07	1953 X	1863	-0-	-90	-0-	1863 3		N	-0-			-0-
*08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)			WELL #: 98	RRCID -> 116221	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8062	- 10250				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4)			WELL #: 99	RRCID -> 116629	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8158	- 10126				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-	-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-	-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-	-0-
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-	-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3	N	-0-	-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-	-0-
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
*08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	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					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025			
M	O	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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3	N	-0-	-0-	
05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3	N	-0-	-0-	
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3	N	-0-	-0-	
07	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3	N	-0-	-0-	
*08	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3	N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-	-0-	
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-	
08	2046 X	1572	-0-	-474	-0-	1572	3	N	-0-	-0-	

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3	N	-0-	-0-	
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-	-0-	
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	
*08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	4774	-0-	1674	-0-	4774	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2800	-0-	-200	-0-	1474	2800	3	N	-0-	
07	3100 N	2130	-0-	-970	-0-	504	2130	3	N	-0-	
*08	2716 X	2212	-0-	-504	-0-	2212	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-			-0-
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-			-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-			-0-
07	3038 X	2624	-0-	-414	-0-	-0-	2624	3			N	-0-			-0-
08	4154 X	3321	-0-	-833	-0-	-0-	3321	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632									
M	O	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-		994	3		N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	3		N	-0-					-0-
*08	3100	N	3435	-0-	335	-0-		335	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	3		N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-		943	3		N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-		700	3		N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	3		N	-0-					-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		1315	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-		616	3		N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	3		N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	3		N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	3		N	-0-					-0-
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546			
M	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-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	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3			-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1840	3			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	3			-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-		1742	3			-0-
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		3271	3			-0-
06	3000 N	5683	-0-	2683	2683		5683	3			-0-
07	3100 N	3621	-0-	521	3204		3621	3			-0-
*08	8559 X	5355	-0-	-3204	-0-		5355	3			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	3			-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	3			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	5037	-0-	1937	1937	5037	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	4127	-0-	1127	3064	4127	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3718	-0-	618	3682	3718	3			N	-0-					-0-
*08	8324 X	4642	-0-	-3682	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451								
M	O	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3		N	-0-					-0-
*08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3		N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657								
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	3826	-0-	826	826	3826	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	3278	-0-	278	1104	3378	3		N	-0-					-0-
*08	3100	N	3266	-0-	166	1270	3266	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								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	3582	-0-	482	482	3582	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	2596	-0-	-404	78	2596	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	3116	-0-	16	94	3116	3		N	-0-					-0-
*08	3492	X	3398	-0-	-94	-0-	3398	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-					-0-
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-					-0-
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	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								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/16/2022						
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-
05		2398 N	2398	-0-	-0-	2398	3		N	-0-		-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589				N	-0-		-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682				N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014				
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033				
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778				
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208				
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		2066 N	2066	-0-	-0-	2066	3		N	-0-		-0-
06		2211 N	2211	-0-	-0-	2211	3		N	-0-		-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	1413	3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1139	-0-	-473	1139	3		N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050				
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
*08		180 N	180	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416	830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	8768	- 10010		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	8059	- 9410		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-				-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-				-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-				-0-
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846	- 9857		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-				-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-				-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				-0-
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-				-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8456	- 9479		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8004	- 10071		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-				-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-				-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-				-0-
08	1984 N	1525	-0-	-459	-0-	-0-	1525	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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							
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903													
POTH FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200							
03	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-				-0-
04	39269 X	39269	-0-	-0-	-0-	39269	3			N	-0-				-0-
05	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33334	3			N	-0-				-0-
06	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	29274	3			N	-0-				-0-
07	28980 X	28980	-0-	-0-	-0-	28980	2			N	-0-				-0-
*08	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	125	1	27657	2	N	-0-				-0-

POTH FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567							
03	106702 X	101871	-0-	-4831	-0-	101871	3			N	-0-				-0-
04	100294 X	100294	-0-	-0-	-0-	100294	3			N	-0-				-0-
05	103323 X	100519	-0-	-2804	-0-	100519	3			N	-0-				-0-
06	99990 X	95826	-0-	-4164	-0-	95826	3			N	-0-				-0-
07	103633 X	101120	-0-	-2513	-0-	101120	2			N	-0-				-0-
08	103633 X	98026	-0-	-5607	-0-	440	1	97586	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ETHRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118							
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	740	1	1921	2	N	-0-				11
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	671	1	1639	2	N	-0-				11
05	992 N	913	-0-	-79	-0-	266	1	647	2	N	-0-				11
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	487	1	1086	2	N	-0-				11
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	614	1	1475	2	N	-0-				11
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	389	1	843	2	N	-0-				11

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676							
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	328	1	852	2	Y	-0-				14
04	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	335	1	818	2	Y	-0-				14
05	1116 N	631	-0-	-485	-0-	184	1	447	2	Y	-0-				14
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	350	1	780	2	Y	-0-				14
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	370	1	888	2	Y	-0-				14
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	387	1	837	2	Y	-0-				14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE			M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964			
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	835	1	2167	2	Y	-0-
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	770	1	1883	2	Y	-0-
05	2108 N	1320	-0-	-788	-0-	385	1	935	2	Y	-0-
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	848	1	1891	2	Y	-0-
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	896	1	2154	2	Y	-0-
*08	3100 N	3249	-0-	149	149	1026	1	2223	2	Y	-0-

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689			
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	482	1	1250	2	N	-0-
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	175	1	426	2	N	-0-
05	1550 N	674	-0-	-876	-0-	197	1	477	2	N	-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	302	1	674	2	N	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	241	1	579	2	N	-0-
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	260	1	563	2	N	-0-

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10820 - 10970			
03	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	426	1	1105	2	Y	-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	437	1	1067	2	Y	-0-
05	1488 N	827	-0-	-661	-0-	241	1	586	2	Y	-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	457	1	1020	2	Y	-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	485	1	1165	2	Y	-0-
*08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	525	1	1137	2	Y	-0-

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	155	1	2991	2	Y	-0-
04	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	137	1	2639	2	Y	-0-
05	3038 X	2818	-0-	-220	-0-	142	1	2676	2	Y	-0-
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	155	1	3004	2	Y	-0-
07	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	139	1	2766	2	Y	-0-
08	2945 X	2272	-0-	-673	-0-	107	1	2165	2	Y	-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147			
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	38	1	98	2	N	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	44	1	107	2	N	-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	29	1	70	2	N	-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	19	1	42	2	N	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	105	1	252	2	N	-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	118	1	257	2	N	-0-

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 11104 - 11162			
03	2077 N	1612	-0-	-465	-0-	448	1	1164	2	Y	-0-
04	1950 N	1798	-0-	-152	-0-	522	1	1276	2	Y	-0-
05	1457 N	843	-0-	-614	-0-	246	1	597	2	Y	-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	385	1	859	2	Y	-0-
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	662	1	1592	2	Y	-0-
*08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	739	1	1601	2	Y	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466								
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	501	1	1299	2	N	-0-					8
04	2070 N	1818	-0-	-252	-0-	528	1	1290	2	N	-0-					8
05	1736 N	782	-0-	-954	-0-	228	1	554	2	N	-0-					8
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	591	1	1317	2	N	-0-					8
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	655	1	1574	2	N	-0-					8
*08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	631	1	1366	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737								
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	29	1	595	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600								
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	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														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	743325						
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880 - 9920		
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.			828082						
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756 - 9774		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585 - 10903		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94

VALENCE OPERATING COMPANY			881167						
SCHULTZ "E"		WELL #:	2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700 - 9710		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SCHULTZ "E"		WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11 1	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42 1	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
08	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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	394 1	941 2	N	-0-	8
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	582 1	1347 2	N	-0-	8
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	348 1	769 2	N	-0-	8
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	594 1	1256 2	N	-0-	8
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	347 1	759 2	N	-0-	8
08	496 N	272	-0-	-224	-0-	107 1	165 2	N	-0-	8

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 165646		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 11217		PERF. 7704 - 7716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	93	1	242	2	N	-0-			8
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	124	1	302	2	N	-0-			8
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	64	1	156	2	N	-0-			8
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	122	1	271	2	N	-0-			8
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	129	1	311	2	N	-0-			8
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	135	1	292	2	N	-0-			8

TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8820 - 9072				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	22	-0-	22	22	7	1	15	2	Y	-0-			6

HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 7591 - 7596				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	290	1	752	2	N	-0-			8
04	1020 N	877	-0-	-143	-0-	255	1	622	2	N	-0-			8
05	806 N	474	-0-	-332	-0-	138	1	336	2	N	-0-			8
06	570 N	319	-0-	-251	-0-	99	1	220	2	N	-0-			8
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			8
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			8

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7620 - 7922				
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	2	N	-0-			-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 7640 - 7456				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1053	1	2733	2	N	-0-			36
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	973	1	2377	2	N	-0-			36
05	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	3138	1	7624	2	N	-0-			36
06	3630 X	3097	-0-	-533	-0-	959	1	2138	2	N	-0-			36
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	1108	1	2664	2	N	-0-			36
08	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	1140	1	2469	2	N	-0-			36

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405								
RENPROE, R. L.		WELL #:	4	RRCID ->	243471	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7135 - 7180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TUCKER		WELL #:	3	RRCID ->	272043	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	7674 - 8044
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08	T. A.		41	-0-	41	41	13 1	28 2	Y	-0-	14

RENPRO, R. L. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	277431	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	7510 - 7710
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LITTLE, W P		WELL #:	2	RRCID ->	277856	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	7341 - 7610
03	2675 X		2675	-0-	-0-	-0-	132 1	2543 2	N	-0-	-0-
04	3177 X		3177	-0-	-0-	-0-	157 1	3020 2	N	-0-	-0-
05	3261 X		3261	-0-	-0-	-0-	165 1	3096 2	N	-0-	-0-
06	2640 X		2640	-0-	-0-	-0-	129 1	2511 2	N	-0-	-0-
07	3358 X		3358	-0-	-0-	-0-	161 1	3197 2	N	-0-	-0-
08	3317 X		2766	-0-	-551	-0-	130 1	2636 2	N	-0-	-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	277887	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7104 - 7124
03	6076 X		5526	-0-	-550	-0-	1010 1	4516 2	N	-0-	-0-
04	5850 X		5453	-0-	-397	-0-	986 1	4467 2	N	-0-	-0-
05	5664 X		5664	-0-	-0-	-0-	1026 1	4638 2	N	-0-	-0-
06	5460 X		5339	-0-	-121	-0-	978 1	4361 2	N	-0-	-0-
07	5735 X		4420	-0-	-1315	-0-	954 1	3466 2	N	-0-	-0-
08	5735 X		4878	-0-	-857	-0-	972 1	3906 2	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	280253	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	7408 - 7815
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	44 N		44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N		-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

MAE B. VANCE G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	280490	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8085 - 8535
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474				
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	
03	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	152	1	2327	2	N	-0-	30
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	2098	2	N	-0-	30
05	2635 N	2248	-0-	-387	-0-	143	1	2105	2	N	-0-	30
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	150	1	2327	2	N	-0-	30
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	158	1	2519	2	N	-0-	30
*08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	150	1	2412	2	N	-0-	30

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289				
03	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	856	1	7667	2	N	-0-	-0-
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-

MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 W	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-

VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	400	-0-	400	764	20	1	380	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	3874	-0-	3874	4638	186	1	3688	2	Y	-0-	-0-
08	0 W	4149	-0-	4149	8787	195	1	3954	2	Y	-0-	-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										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980				
TUCKER		WELL #: 1										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325					
WATSON		WELL #:	1	RRCID -> 165647	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 7562 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 168223	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221 - 9436	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 170607	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7582 - 7913	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	3	RRCID -> 176084	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7582 - 8018	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 189852	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 7934 - 8004	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082										
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013				
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
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			133
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-			133
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			133
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			133
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			133
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218855		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 273605		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147				
SCHULTZ "E"		WELL #: 4 U										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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						
03	3100 N	3103	-0-	3	3	128	1	2972	2	N	3				70
04	3000 N	3869	-0-	869	872	153	1	3697	2	N	17				87
05	3100 N	3819	-0-	719	1591	155	1	3636	2	N	25				112
06	3000 N	2193	-0-	-807	784	92	1	2101	2	N	-0-				112
07	3514 X	2730	-0-	-784	-0-	114	1	2616	2	N	-0-				112
*08	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	N	-0-				112

SCHARFF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231691		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998						
03	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	49	1	1137	2	N	5				75
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

REYNOLDS, TOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241638		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552						
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-				117
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

CRATON OPERATING LLC		186717													
CARLTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097615		COMPL. DATE 01/23/1982			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009						
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	2	Y	-0-				10
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

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
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1222	2	Y	6		71
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	79	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

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

03	620 N	366	-0-	-254	-0-	17	1	349	2	N	-0-		13
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

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

03	558 N	472	-0-	-86	-0-	20	1	407	2	Y	41		131
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

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

03	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	60	1	1222	2	Y	4		49
04	1290 N	1119	-0-	-171	-0-	47	1	1065	2	Y	6		55
05	992 N	630	-0-	-362	-0-	21	1	607	2	Y	2		57
06	1230 N	682	-0-	-548	-0-	32	1	648	2	Y	2		59
07	1147 N	534	-0-	-613	-0-	24	1	503	2	Y	6	48 1	17
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1123	2	Y	1		18

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
M	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
03		2139 N	1762	-0-	-377	-0-	78 1	1605 2	N	72				299
04		1950 N	1599	-0-	-351	-0-	79 9	1531 2	N	-0-	182 1			117
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	68 1	2155 2	N	48				165
06		1710 N	1700	-0-	-10	-0-	88 1	1572 2	N	45				210
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	53 9	1676 2	N	60	181 1			89
08		1728 N	1683	-0-	-45	-0-	78 1	1572 2	N	51				140
							50 9							
							81 1							
							66 9							
							55 1							
							56 9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	11 1	229 2	Y	-0-				11
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	23 1	517 2	Y	-0-				11
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	21 1	504 2	Y	-0-				11
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 2	Y	-0-				11
07		527 N	332	-0-	-195	-0-	15 1	317 2	Y	-0-				11
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	Y	-0-				11
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
03		1736 X	1463	-0-	-273	-0-	68 1	1395 2	Y	-0-				29
04		1680 X	1432	-0-	-248	-0-	61 1	1371 2	Y	-0-				29
05		1736 X	1523	-0-	-213	-0-	60 1	1463 2	Y	-0-				29
06		1680 X	1265	-0-	-415	-0-	60 1	1205 2	Y	-0-				29
07		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	15 1	1924 2	Y	-0-				29
*08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	79 1	1468 2	Y	-0-				29
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		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														
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-				37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-				37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
08		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 O	ALLOW CODE	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
03	1178 N	807	-0-	-371	-0-	37	1	755	2	Y	14	44
04	990 N	852	-0-	-138	-0-	15	9	809	2	Y	6	50
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	7	9	966	2	Y	11	48 1 13
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	Y	13	26
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	12	9	879	2	Y	1	27
*08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	2	Y	-0-	27
						14	9					
						42	1					
						1	9					
						45	1					
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	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												
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-	-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	N	-0-	-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-	-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619												
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	N	-0-	-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1484	-0-	-407	-0-	75	1	1409	2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1601	-0-	-199	-0-	78	1	1523	2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	85	1	1693	2	N	-0-	-0-
*08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	N	-0-	-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154												
03	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	140	1	2697	2	N	-0-	-0-
04	2700 N	2681	-0-	-19	-0-	132	1	2549	2	N	-0-	-0-
05	2728 N	2674	-0-	-54	-0-	135	1	2539	2	N	-0-	-0-
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	135	1	2627	2	N	-0-	-0-
07	2790 N	1412	-0-	-1378	-0-	68	1	1344	2	N	-0-	-0-
08	2666 N	1678	-0-	-988	-0-	79	1	1599	2	N	-0-	-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125												
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-	-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	17	1	328	2	N	-0-	-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-	-0-
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-	-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	2	N	-0-	-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970										TOTAL DEPTH	11697	PERF.11184 - 11352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	N	-0-					-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-					-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	744 N	168	-0-	-576	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9622 - 10160				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7668 - 7671				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984										TOTAL DEPTH	11125	PERF.10688 - 10898				
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-					-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978										TOTAL DEPTH	11569	PERF.11194 - 11371				
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	792	-0-	-198	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	4534	-0-	1434	-0-	217	1	4317	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	13185	-0-	10085	-0-	11519	620	1	12565	2	Y	-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978										TOTAL DEPTH	11633	PERF.11231 - 11414				
03	2015 N	1525	-0-	-490	-0-	75	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	84	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	88	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	82	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	78	1	1590	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979										TOTAL DEPTH	11199	PERF.10996 - 11108				
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	58	1	1166	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
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-			-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-			-0-
*08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-			-0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526															
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-
*08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497															
03		2046 N	1853	-0-	-193	-0-	91	1	1762	2	N	-0-			-0-
04		2070 N	1620	-0-	-450	-0-	80	1	1540	2	N	-0-			-0-
05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	N	-0-			-0-
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	97	1	1877	2	N	-0-			-0-
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-			-0-
08		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	87	1	1764	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504															
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	115	1	2206	2	N	-0-			-0-
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	111	1	2132	2	N	-0-			-0-
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	119	1	2235	2	N	-0-			-0-
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	2	N	-0-			-0-
07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	109	1	2163	2	N	-0-			-0-
08		2170 N	1937	-0-	-233	-0-	91	1	1846	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912															
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-
*08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377															
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	2	Y	-0-			-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	100	-0-	-148	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	-0-			-0-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-			-0-
*08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	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	PERF.10675 - 10848				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980										TOTAL DEPTH	PERF.10722 - 10929				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980										TOTAL DEPTH	PERF.10712 - 10996				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	69						Y	-0-			-0-
04	T. A.	27	-0-	27	96	1	1	26	2		Y	-0-			-0-
05	96 X	-0-	-0-	-96	-0-						Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2		Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980										TOTAL DEPTH	PERF.11045 - 11289				
03	682 N	590	-0-	-92	-0-	29	1	561	2		N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2		N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2		N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2		N	-0-			-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	33	1	673	2		N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980										TOTAL DEPTH	PERF.11167 - 11373				
03	930 N	790	-0-	-140	-0-	39	1	751	2		N	-0-			-0-
04	840 N	792	-0-	-48	-0-	39	1	753	2		N	-0-			-0-
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	41	1	775	2		N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2		N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2		N	-0-			-0-
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	36	1	728	2		N	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	PERF. 9917 - 10447				
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2		Y	1			5
						1	9								
04	1050 N	947	-0-	-103	-0-	47	1	899	2		Y	1	3	1	3
						1	9								
05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	53	1	991	2		Y	-0-			3
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	51	1	995	2		Y	-0-	2	1	1
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2		Y	-0-			1
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1020	2		Y	-0-			1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	2	Y	-0-			-0-
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2154	2	Y	-0-			-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-			-0-
06		1980 N	1903	-0-	-77	-0-	93	1	1810	2	Y	-0-			-0-
07		2046 N	1480	-0-	-566	-0-	71	1	1409	2	Y	-0-			-0-
08		2077 N	1821	-0-	-256	-0-	86	1	1735	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147															
03		775 N	722	-0-	-53	-0-	676	2	46	9	N	42			256
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			256
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			256
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			256
07		713 N	431	-0-	-282	-0-	431	2			N	-0-			256
*08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			256

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106															
03		868 N	793	-0-	-75	-0-	39	1	754	2	N	-0-			-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	-0-			-0-
05		899 N	712	-0-	-187	-0-	36	1	676	2	N	-0-			-0-
06		750 N	673	-0-	-77	-0-	33	1	640	2	N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	N	-0-			-0-
*08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105															
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2100	2	N	-0-			-0-
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	106	1	2050	2	N	-0-			-0-
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	113	1	2116	2	N	-0-			-0-
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	104	1	2025	2	N	-0-			-0-
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	105	1	2082	2	N	-0-			-0-
*08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	102	1	2058	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889															
03		589 N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04		570 N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		589 N	4	-0-	-585	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-			-0-
07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	90	1	1785	2	N	-0-			-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-			-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-			-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-			-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1041	2	Y	-0-			-0-
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1110	2	Y	-0-			-0-
*08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH	11809	PERF.	9578 - 10474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	576	-0-	-13	-0-		58	1	516	2	Y	2			6
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
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981										TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9017 - 9669		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981										TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10804 - 11130		
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		123	1	1766	2	Y	-0-			3
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		114	1	1609	2	Y	-0-			3
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		123	1	1725	2	Y	-0-			3
06	1800 N	1726	-0-	-74	-0-		113	1	1613	2	Y	-0-			3
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-		113	1	1631	2	Y	-0-			3
08	1612 N	1299	-0-	-313	-0-		91	1	1208	2	Y	-0-			3
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981										TOTAL DEPTH	11717	PERF.	10937 - 11575		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	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		
03	2759 N	2720	-0-	-39	-0-		134	1	2586	2	Y	-0-			-0-
04	2610 N	2246	-0-	-364	-0-		111	1	2135	2	Y	-0-			-0-
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-		146	1	2744	2	Y	-0-			-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-		132	1	2575	2	Y	-0-			-0-
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		116	1	2307	2	Y	-0-			-0-
08	2759 N	2748	-0-	-11	-0-		129	1	2619	2	Y	-0-			-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004										TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9272 - 9764		
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-		17	1	333	2	Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			-0-
08	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													
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001										TOTAL DEPTH	11549	PERF.10096 - 10511	
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	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111 2	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119 2	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135 2	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124 2	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125 2	N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116 2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9137 - 9815	
03	1154 X	-0-	-0-	-1154	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983										TOTAL DEPTH	11504	PERF.10913 - 11141	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916 2	Y	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797 2	Y	-0-			-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887 2	Y	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965 2	Y	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921 2	Y	-0-			-0-
08	837 N	724	-0-	-113	-0-	34	1	690 2	Y	-0-			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	11620	PERF.11180 - 11312	
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	148	1	2841 2	Y	-0-			-0-
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	162	1	3123 2	Y	-0-			-0-
05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	153	1	2882 2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2785	-0-	-35	-0-	136	1	2649 2	Y	-0-			-0-
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	147	1	2910 2	Y	-0-			-0-
*08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709 2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984										TOTAL DEPTH	11477	PERF.11075 - 11316	
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1962 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198 2	N	-0-			-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	86	1	1620 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227 2	N	-0-			-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	995	-0-	-245	-0-	47	1	948 2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH	11775	PERF. 9965 - 10568	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11257 - 11348	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH	11216	PERF.10940	- 11040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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			
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH	11487	PERF.10940	- 11117			
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-					-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	815	-0-	-115	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	302	-0-	-628	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH	11426	PERF.11022	- 11174			
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11193	- 11363			
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	103	1	1980	2	N	-0-					-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	92	1	1834	2	N	-0-					-0-
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987										TOTAL DEPTH	10750	PERF.10406	- 10527			
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	103	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	97	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	92	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1854	-0-	-192	-0-	89	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	87	1	1763	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987										TOTAL DEPTH	10870	PERF.10590	- 10754			
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	99	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	N	-0-					-0-
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
RENFRUE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988										TOTAL DEPTH	11365	PERF.10983 - 11174
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
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		4 1	81 2	N	-0-		-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-		22 1	426 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-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
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-		21 1	399 2	N	-0-		-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-		20 1	390 2	N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-		23 1	426 2	N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-		21 1	408 2	N	-0-		-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-		23 1	454 2	N	-0-		-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-		21 1	434 2	N	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988										TOTAL DEPTH	10966	PERF. 9612 - 10198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988										TOTAL DEPTH	11620	PERF.11153 - 11434
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-		50 1	955 2	N	-0-		-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988										TOTAL DEPTH	11430	PERF.10996 - 11266
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-		48 1	926 2	Y	-0-		-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989										TOTAL DEPTH	11640	PERF.11194 - 11357
03	T. A.	2	-0-	2	-0-	4	2 2		Y	-0-		-0-
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

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989										TOTAL DEPTH	10980	PERF.10639 - 10786
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-		41 1	784 2	N	-0-		-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248												
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	2	Y	-0-	-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	2	N	-0-	-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-	-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
03	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	90	1	1743	2	Y	-0-	-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3875 X	2946	-0-	-929	-0-	135	1	2596	2	Y	195	170	1	301	
04	3660 X	2187	-0-	-1473	-0-	215	9	1962	2	Y	112	55	1	358	
05	3162 X	1972	-0-	-1190	-0-	102	1	1872	2	Y	-0-	92	1	266	
06	2850 X	1831	-0-	-1019	-0-	123	9	1741	2	Y	-0-	59	1	207	
07	2945 X	1680	-0-	-1265	-0-	100	1	1599	2	Y	-0-	4	1	203	
08	2015 X	1378	-0-	-637	-0-	90	1	1313	2	Y	-0-	5	1	198	
08	2015 X	1378	-0-	-637	-0-	81	1								
08	2015 X	1378	-0-	-637	-0-	65	1								
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175															
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	130	1	2507	2	Y	-0-			-0-	
04	2370 X	2142	-0-	-228	-0-	106	1	2036	2	Y	-0-			-0-	
05	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	130	1	2449	2	Y	-0-			-0-	
06	2370 N	2223	-0-	-147	-0-	109	1	2114	2	Y	-0-			-0-	
07	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-			-0-	
08	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	120	1	2439	2	Y	-0-			-0-	
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	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															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	24	1	23	2	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			-0-	
07	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-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												
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	64 1	1242 2	Y		-0-	-0-
04		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	61 1	1180 2	Y		-0-	-0-
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	66 1	1244 2	Y		-0-	-0-
06		1260 N	1207	-0-	-53	-0-	59 1	1148 2	Y		-0-	-0-
07		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	52 1	1035 2	Y		-0-	-0-
08		1178 N	985	-0-	-193	-0-	46 1	939 2	Y		-0-	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426												
03		899 N	817	-0-	-82	-0-	40 1	777 2	N		-0-	-0-
04		990 N	681	-0-	-309	-0-	34 1	647 2	N		-0-	-0-
05		1023 N	696	-0-	-327	-0-	35 1	661 2	N		-0-	-0-
06		780 N	663	-0-	-117	-0-	32 1	631 2	N		-0-	-0-
07		713 N	608	-0-	-105	-0-	29 1	579 2	N		-0-	-0-
08		682 N	619	-0-	-63	-0-	29 1	590 2	N		-0-	-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628												
03		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	163 1	3134 2	N		-0-	-0-
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	165 1	3185 2	N		-0-	-0-
05		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	165 1	3092 2	N		-0-	-0-
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	178 1	3465 2	N		-0-	-0-
07		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	124 1	2458 2	N		-0-	-0-
*08		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	131 1	2661 2	N		-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774												
03		124 N	42	-0-	-82	-0-	2 1	40 2	Y		-0-	-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 2	Y		-0-	-0-
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 2	Y		-0-	-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y		-0-	-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y		-0-	-0-
*08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y		-0-	-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954												
03		2139 N	1928	-0-	-211	-0-	95 1	1833 2	Y		-0-	-0-
04		2070 N	2019	-0-	-51	-0-	100 1	1919 2	Y		-0-	-0-
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	110 1	2063 2	Y		-0-	-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	103 1	2008 2	Y		-0-	-0-
07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	105 1	2083 2	Y		-0-	-0-
*08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	96 1	1952 2	Y		-0-	-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159												
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N		-0-	-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	N		-0-	-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N		-0-	-0-
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	N		-0-	-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	N		-0-	-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	N		-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183												
03		1705 N	578	-0-	-1127	-0-	29 1	549 2	Y		-0-	-0-
04		1290 N	1097	-0-	-193	-0-	54 1	1043 2	Y		-0-	-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	67 1	1255 2	Y		-0-	-0-
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	60 1	1170 2	Y		-0-	-0-
07		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	52 1	1032 2	Y		-0-	-0-
08		1240 N	397	-0-	-843	-0-	19 1	378 2	Y		-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		2418 X	2185	-0-	-233	-0-	108	1	2077	2	N	-0-
04		2340 X	1970	-0-	-370	-0-	97	1	1873	2	N	-0-
05		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	143	1	2690	2	N	-0-
06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	118	1	2288	2	N	-0-
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	134	1	2669	2	N	-0-
08		2790 N	2537	-0-	-253	-0-	119	1	2418	2	N	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176												
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	-0-
04		1230 N	1038	-0-	-192	-0-	51	1	987	2	Y	-0-
05		1209 N	960	-0-	-249	-0-	49	1	911	2	Y	-0-
06		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	2	Y	-0-
*08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	55	1	1107	2	Y	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-
04		1170 N	980	-0-	-190	-0-	48	1	932	2	Y	-0-
05		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	51	1	954	2	Y	-0-
06		1020 N	983	-0-	-37	-0-	48	1	935	2	Y	-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-
*08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	948	2	Y	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262												
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-
07		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	120	1	2380	2	Y	-0-
*08		3100 N	3436	-0-	336	336	162	1	3274	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	Y	-0-
04		1800 N	1796	-0-	-4	-0-	89	1	1707	2	Y	-0-
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	Y	-0-
06		1800 N	1788	-0-	-12	-0-	87	1	1701	2	Y	-0-
07		1860 N	1558	-0-	-302	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-
*08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-
04		450 N	446	-0-	-4	-0-	22	1	424	2	Y	-0-
05		465 N	324	-0-	-141	-0-	16	1	308	2	Y	-0-
06		450 N	327	-0-	-123	-0-	16	1	311	2	Y	-0-
07		465 N	333	-0-	-132	-0-	16	1	317	2	Y	-0-
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993													TOTAL DEPTH	11250	PERF.10817 - 11076
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	-0-		-0-		
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	2	Y	-0-		-0-		
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	Y	-0-		-0-		
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	48	1	941	2	Y	-0-		-0-		
07	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	49	1	968	2	Y	-0-		-0-		
08	930 N	83	-0-	-847	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-		

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993													TOTAL DEPTH	11120	PERF.10771 - 10926
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-		-0-		
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1923	2	Y	-0-		-0-		
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	Y	-0-		-0-		
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	2	Y	-0-		-0-		
07	1643 N	575	-0-	-1068	-0-	28	1	547	2	Y	-0-		-0-		
08	1860 N	1114	-0-	-746	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-		-0-		

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993													TOTAL DEPTH	11700	PERF.11264 - 11514
03	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	86	1	1664	2	N	-0-		-0-		
04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	83	1	1606	2	N	-0-		-0-		
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	2	N	-0-		-0-		
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	84	1	1627	2	N	-0-		-0-		
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	N	-0-		-0-		
08	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	84	1	1692	2	N	-0-		-0-		

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993													TOTAL DEPTH	11220	PERF.10824 - 11036
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	121	1	2337	2	N	-0-		-0-		
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	2	N	-0-		-0-		
05	1240 N	739	-0-	-501	-0-	37	1	702	2	N	-0-		-0-		
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	N	-0-		-0-		
07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	132	1	2611	2	N	-0-		-0-		
*08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	136	1	2756	2	N	-0-		-0-		

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993													TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9350 - 10110
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	-0-		-0-		
04	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-		-0-		
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	-0-		-0-		
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-		-0-		
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1324	2	Y	-0-		-0-		
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	2	Y	-0-		-0-		

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004													TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9244 - 9932
03	434 N	226	-0-	-208	-0-	11	1	215	2	Y	-0-		-0-		
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	Y	-0-		-0-		
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-		-0-		
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	2	Y	-0-		-0-		
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-		-0-		
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-		-0-		

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10696 - 10868
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-		-0-		
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-		-0-		
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	-0-		-0-		
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	-0-		-0-		
07	961 N	958	-0-	-3	-0-	46	1	912	2	Y	-0-		-0-		
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993										TOTAL DEPTH 11006	PERF.10666 - 10808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	58	1	1126	2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	881	-0-	-289	-0-	43	1	838	2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	59	1	1108	2	Y	-0-				-0-
06	1140 N	771	-0-	-369	-0-	38	1	733	2	Y	-0-				-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-				-0-
*08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	Y	-0-				-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10778 - 11036				
03	2914 X	1048	-0-	-1866	-0-	52	1	996	2	Y	-0-				-0-
04	2580 X	1051	-0-	-1529	-0-	52	1	999	2	Y	-0-				-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	-0-				-0-
06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	140	1	2718	2	Y	-0-				-0-
07	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	137	1	2728	2	Y	-0-				-0-
*08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	-0-				-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10966 - 11198				
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	N	-0-				-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	120	1	2308	2	N	-0-				-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1135	-0-	-275	-0-	56	1	1079	2	N	-0-				-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	N	-0-				-0-
*08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1758	2	N	-0-				-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994										TOTAL DEPTH 11019	PERF. 9054 - 9619				
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-				-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-				-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-				-0-
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-				-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10732 - 10906				
03	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	90	1	1741	2	Y	-0-				-0-
04	1890 N	1656	-0-	-234	-0-	82	1	1574	2	Y	-0-				-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-				-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	91	1	1763	2	Y	-0-				-0-
07	1736 N	836	-0-	-900	-0-	40	1	796	2	Y	-0-				-0-
*08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	96	1	1936	2	Y	-0-				-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994										TOTAL DEPTH 11370	PERF.10950 - 11148				
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	98	1	1879	2	Y	-0-				-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	99	1	1902	2	Y	-0-				-0-
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	114	1	2147	2	Y	-0-				-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2201	2	Y	-0-				-0-
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	103	1	2054	2	Y	-0-				-0-
08	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	87	1	1765	2	Y	-0-				-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994										TOTAL DEPTH 11140	PERF.10764 - 10960				
03	3379 X	2715	-0-	-664	-0-	134	1	2581	2	Y	-0-				-0-
04	3270 X	1929	-0-	-1341	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-				-0-
05	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	158	1	2975	2	Y	-0-				-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	2	Y	-0-				-0-
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	158	1	3137	2	Y	-0-				-0-
*08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	143	1	2899	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		310 N	74	-0-	-236	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04		270 N	159	-0-	-111	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	11087	-0-	7987	7987	532	1	10555	2	Y	-0-					-0-
*08		3100 N	31007	-0-	27907	35894	1458	1	29549	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086																	
03		2790 X	2167	-0-	-623	-0-	107	1	2060	2	Y	-0-					1
04		2550 X	2374	-0-	-176	-0-	117	1	2257	2	Y	-0-					1
05		2635 X	2187	-0-	-448	-0-	111	1	2076	2	Y	-0-					1
06		2130 X	2031	-0-	-99	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-					1
07		2480 N	2295	-0-	-185	-0-	110	1	2185	2	Y	-0-					1
*08		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	132	1	2676	2	Y	-0-					1

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780																	
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016																	
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	N	-0-					-0-
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-					-0-
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	2	N	-0-					-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	-0-					-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	-0-					-0-
*08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	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																	
03		2263 N	1689	-0-	-574	-0-	83	1	1606	2	N	-0-					-0-
04		1770 N	1663	-0-	-107	-0-	82	1	1581	2	N	-0-					-0-
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	99	1	1866	2	N	-0-					-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	2	N	-0-					-0-
07		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	83	1	1652	2	N	-0-					-0-
08		1953 N	1678	-0-	-275	-0-	79	1	1599	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968																	
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
*08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006																	
03		3999 X	3698	-0-	-301	-0-	183	1	3515	2	Y	-0-					-0-
04		3870 X	3154	-0-	-716	-0-	156	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05		3875 X	3197	-0-	-678	-0-	162	1	3035	2	Y	-0-					-0-
06		3720 X	3109	-0-	-611	-0-	152	1	2957	2	Y	-0-					-0-
07		3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	119	1	2356	2	Y	-0-					-0-
*08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	176	1	3565	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	5797	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	5058	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5456 X	5264	-0-	-192	-0-	-0-	266	1	4998	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5280 X	5036	-0-	-244	-0-	-0-	246	1	4790	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5456 X	5239	-0-	-217	-0-	-0-	251	1	4988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5270 X	5167	-0-	-103	-0-	-0-	243	1	4924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796																	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198																	
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2044	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1964	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	-0-	99	1	2005	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198																	
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	950	-0-	-445	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388										COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	9214 - 9836		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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		
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	48	1	928	2	Y	-0-					-0-
05		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					-0-
06		990 N	964	-0-	-26	-0-	47	1	917	2	Y	-0-					-0-
07		1023 N	773	-0-	-250	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-
08		930 N	879	-0-	-51	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924										COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11197	PERF.	10706 - 11000		
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	-0-					-0-
08		1116 N	9	-0-	-1107	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164										COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	10834 - 11088		
03		1116 N	852	-0-	-264	-0-	42	1	810	2	Y	-0-					-0-
04		1080 N	908	-0-	-172	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-
05		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
08		1023 N	297	-0-	-726	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038										COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9156 - 9306		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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		
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-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												
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	136	1	2614	2	Y	-0-	-0-
04	2700 X	1559	-0-	-1141	-0-	77	1	1482	2	Y	-0-	-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	187	1	3512	2	Y	-0-	-0-
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	134	1	2605	2	Y	-0-	-0-
07	2790 X	2036	-0-	-754	-0-	98	1	1938	2	Y	-0-	-0-
08	3069 X	1897	-0-	-1172	-0-	89	1	1808	2	Y	-0-	-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079												
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866												
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-	-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	81	1	1552	2	Y	-0-	-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	86	1	1616	2	Y	-0-	-0-
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	80	1	1558	2	Y	-0-	-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	80	1	1592	2	Y	-0-	-0-
08	1612 N	1196	-0-	-416	-0-	56	1	1140	2	Y	-0-	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184												
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	-0-	-0-
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	127	1	2456	2	Y	-0-	-0-
05	1705 N	785	-0-	-920	-0-	40	1	745	2	Y	-0-	-0-
06	2250 N	1236	-0-	-1014	-0-	60	1	1176	2	Y	-0-	-0-
07	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	147	1	2917	2	Y	-0-	-0-
*08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	119	1	2408	2	Y	-0-	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
03	2139 N	1748	-0-	-391	-0-	86	1	1662	2	Y	-0-	-0-
04	2070 N	1612	-0-	-458	-0-	80	1	1532	2	Y	-0-	-0-
05	2139 N	1096	-0-	-1043	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-	-0-
06	1680 N	1251	-0-	-429	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1485	-0-	-189	-0-	71	1	1414	2	Y	-0-	-0-
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1523	2	Y	-0-	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-	-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	Y	-0-	-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	Y	-0-	-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-	-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	Y	-0-	-0-
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	2	Y	-0-	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032												
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	46	1	882	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	44	1	839	2	Y	-0-	-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	Y	-0-	-0-
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	42	1	825	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	43	1	846	2	Y	-0-	-0-
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	41	1	832	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)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-		-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-		-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-		-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-		-0-
07		372 N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	Y	-0-		-0-
08		465 N	338	-0-	-127	-0-	16	1	322	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
03		2069 X	1122	-0-	-947	-0-	55	1	1067	2	N	-0-		-0-
04		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	N	-0-		-0-
05		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	-0-		-0-
06		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1852	2	N	-0-		-0-
07		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1926	2	N	-0-		-0-
08		1271 X	1082	-0-	-189	-0-	51	1	1031	2	N	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-		-0-
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	51	1	965	2	Y	-0-		-0-
06		1050 N	974	-0-	-76	-0-	48	1	926	2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	627	-0-	-427	-0-	30	1	597	2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	604	-0-	-419	-0-	28	1	576	2	Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-		-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	-0-		-0-
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	Y	-0-		-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	Y	-0-		-0-
07		744 N	651	-0-	-93	-0-	31	1	620	2	Y	-0-		-0-
08		744 N	666	-0-	-78	-0-	31	1	635	2	Y	-0-		-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-		-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-		-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-		-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-		-0-
*08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-		-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
03		992 N	866	-0-	-126	-0-	43	1	823	2	Y	-0-		-0-
04		900 N	833	-0-	-67	-0-	41	1	792	2	Y	-0-		-0-
05		899 N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	762	-0-	-106	-0-	37	1	725	2	Y	-0-		-0-
*08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	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														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
EASTERLING																	
WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997													TOTAL DEPTH	11800	PERF.11344	- 11398	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	1544	-0-	1544	1544	76	1	1468	2	Y	-0-				-0-	
04		T. A.	51	-0-	51	1595	3	1	48	2	Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-				-0-	
06		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-				-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CLIFTON, ARTHUR																	
WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997													TOTAL DEPTH	11046	PERF.10790	- 10878	
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	2312	2	Y	-0-				-0-	
04		2310 N	2278	-0-	-32	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-				-0-	
05		2387 N	2160	-0-	-227	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-				-0-	
06		2310 N	2094	-0-	-216	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-				-0-	
07		2387 N	2113	-0-	-274	-0-	101	1	2012	2	Y	-0-				-0-	
*08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	106	1	2144	2	Y	-0-				-0-	

MUSE-DUKE																	
WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997													TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9799	- 10198	
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-				-0-	
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-				-0-	
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1987	2	Y	-0-				-0-	
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-				-0-	
07		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	99	1	1956	2	Y	-0-				-0-	
*08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2072	2	Y	-0-				-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY																	
WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997													TOTAL DEPTH	11550	PERF.11170	- 11412	
03		2821 X	2724	-0-	-97	-0-	134	1	2590	2	N	-0-				-0-	
04		2730 X	2641	-0-	-89	-0-	130	1	2511	2	N	-0-				-0-	
05		2790 X	2744	-0-	-46	-0-	139	1	2605	2	N	-0-				-0-	
06		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	2	N	-0-				-0-	
07		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	134	1	2653	2	N	-0-				-0-	
*08		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	133	1	2690	2	N	-0-				-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997													TOTAL DEPTH	11355	PERF. 9596	- 9626	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

JACKSON, R. F. -B-																	
WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997													TOTAL DEPTH	11820	PERF.11480	- 11647	
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-				-0-	
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	Y	-0-				-0-	
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-				-0-	
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	2	Y	-0-				-0-	
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	Y	-0-				-0-	
08		744 N	733	-0-	-11	-0-	34	1	699	2	Y	-0-				-0-	

BROWN, MAGGIE B.																	
WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997													TOTAL DEPTH	10950	PERF.10643	- 10738	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-	
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-	
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-				-0-	
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9268 - 9787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53 1	1024 2	Y	-0-				3
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52 1	1010 2	Y	-0-				3
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	57 1	1074 2	Y	-0-				3
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52 1	1004 2	Y	-0-				3
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1039 2	Y	-0-				3
*08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52 1	1049 2	Y	-0-				-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11259 - 11446	
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	44 1	849 2	N	-0-				-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	50 1	970 2	N	-0-				-0-
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	49 1	918 2	N	-0-				-0-
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	124 1	2414 2	N	-0-				-0-
07		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	138 1	2732 2	N	-0-				-0-
*08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	99 1	2004 2	N	-0-				-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10770 - 10930	
03		806 N	1	-0-	-805	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-				-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 2	Y	-0-				-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	42 1	814 2	Y	-0-				-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	59 1	1173 2	Y	-0-				-0-
*08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	68 1	1381 2	Y	-0-				-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH	11247	PERF.	9226 - 11114	
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	28 1	535 2	Y	-0-				-0-
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1	771 2	Y	-0-				-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	696 2	Y	-0-				-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	28 1	535 2	Y	-0-				-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	11461	PERF.	11094 - 11284	
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	81 1	1568 2	Y	-0-				-0-
04		1590 N	1304	-0-	-286	-0-	64 1	1240 2	Y	-0-				-0-
05		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	71 1	1328 2	Y	-0-				-0-
06		1590 N	1365	-0-	-225	-0-	67 1	1298 2	Y	-0-				-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	67 1	1337 2	Y	-0-				-0-
08		1364 N	1216	-0-	-148	-0-	57 1	1159 2	Y	-0-				-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998										TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9866 - 9910	
03		T. A.	6	-0-	6	19	6 2		Y	-0-				-0-
04		T. A.	1	-0-	20	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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998										TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11348 - 11476	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
08		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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476															
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148															
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	41	1	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	40	1	818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869															
03	2449 X	1888	-0-	-561	-0-	93	1	1795	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2370 X	2317	-0-	-53	-0-	114	1	2203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2449 X	492	-0-	-1957	-0-	25	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	158	1	3064	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	126	1	2507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862															
03	1147 N	948	-0-	-199	-0-	47	1	901	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	931	-0-	-588	-0-	44	1	887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998												TOTAL DEPTH	11070	PERF.10722 - 10872		
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	206	1	3973	2	Y	-0-					-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	198	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	188	1	3537	2	Y	-0-					-0-
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3794	2	Y	-0-					-0-
07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	188	1	3731	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	181	1	3672	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999												TOTAL DEPTH	11170	PERF.10906 - 10990		
03	930 N	576	-0-	-354	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					3
04	810 N	386	-0-	-424	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					3
05	744 N	226	-0-	-518	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					3
06	570 N	170	-0-	-400	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					3
07	403 N	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					3
08	217 N	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999												TOTAL DEPTH	11700	PERF.10230 - 10280		
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999												TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9912 - 9978		
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999												TOTAL DEPTH	11300	PERF.11000 - 11143		
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	108	1	2080	2	Y	-0-					-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1992	2	Y	-0-					-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	112	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
07	2015 N	201	-0-	-1814	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	2046 N	1647	-0-	-399	-0-	77	1	1570	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		
03	T. A.	142	-0-	142	221	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	130	-0-	130	351	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	488 X	137	-0-	-351	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
*08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085															
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-			-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	53	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	74	1	1473	2	Y	-0-			-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644															
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	69	1	1320	2	N	-0-			-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	79	1	1485	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	76	1	1487	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	55	1	1094	2	N	-0-			-0-
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1550	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326															
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	67	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	57	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	56	1	1086	2	N	-0-			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	2	N	-0-			-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023															
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885															
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256															
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	120	1	1706	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	95	1	1245	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	107	1	1422	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	97	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	83	1	1038	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	85	1	1083	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996														
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-			-0-
04	360 N	79	-0-	-281	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
05	372 N	37	-0-	-335	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
06	240 N	22	-0-	-218	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324														
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	45	1	865	2	Y	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	515	-0-	-415	-0-	26	1	489	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	254	-0-	-616	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	775	-0-	-186	-0-	37	1	738	2	Y	-0-			-0-
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	769	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
03	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	51	1	984	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1061	-0-	-259	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-			-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	Y	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	2	Y	-0-			-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	2	Y	-0-			-0-
*08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483														
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	N	-0-			-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	92	1	1772	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1472	-0-	-512	-0-	74	1	1398	2	N	-0-			-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2156	2	N	-0-			-0-
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	103	1	2049	2	N	-0-			-0-
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	80	1	1623	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	556	-0-	556	556	26	1	530	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
03	930 N	555	-0-	-375	-0-	57	1	498	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	439	-0-	-461	-0-	50	1	389	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	521	-0-	-378	-0-	56	1	465	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	53	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	2	Y	-0-			-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		131	1	2518	2	-0-
04		2610 N	2436	-0-	-174	-0-		120	1	2316	2	-0-
05		2697 N	2589	-0-	-108	-0-		131	1	2458	2	-0-
06		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		127	1	2460	2	-0-
07		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-		127	1	2520	2	-0-
08		2604 N	2047	-0-	-557	-0-		96	1	1951	2	-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992												
03		961 N	773	-0-	-188	-0-		38	1	735	2	-0-
04		900 N	681	-0-	-219	-0-		34	1	647	2	-0-
05		775 N	756	-0-	-19	-0-		38	1	718	2	-0-
06		750 N	737	-0-	-13	-0-		36	1	701	2	-0-
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-		41	1	818	2	-0-
*08		897 N	897	-0-	-0-	-0-		42	1	855	2	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892												
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		56	1	1080	2	-0-
04		1080 N	1007	-0-	-73	-0-		50	1	957	2	-0-
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		56	1	1049	2	-0-
06		1080 N	517	-0-	-563	-0-		25	1	492	2	-0-
07		1054 N	977	-0-	-77	-0-		47	1	930	2	-0-
08		1085 N	583	-0-	-502	-0-		27	1	556	2	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214												
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-		49	1	934	2	-0-
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-		46	1	890	2	-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-		48	1	900	2	-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-		46	1	903	2	-0-
07		930 N	900	-0-	-30	-0-		43	1	857	2	-0-
*08		920 N	920	-0-	-0-	-0-		43	1	877	2	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	72 1	778 2	Y	-0-				-0-	
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	71 1	780 2	Y	-0-				-0-	
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	73 1	792 2	Y	-0-				-0-	
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	68 1	737 2	Y	-0-				-0-	
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	66 1	697 2	Y	-0-				-0-	
08		806 N	743	-0-	-63	-0-	65 1	678 2	Y	-0-				-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001													TOTAL DEPTH	11450	PERF.10956 - 11148
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	21 1	408 2	Y	-0-				-0-	
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	20 1	385 2	Y	-0-				-0-	
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	Y	-0-				-0-	
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	20 1	391 2	Y	-0-				-0-	
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	423 2	Y	-0-				-0-	
*08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	462 2	Y	-0-				-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001													TOTAL DEPTH	11574	PERF.11148 - 11348
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	341	-0-	341	-0-	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-	

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001													TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9813 - 10380
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	150 1	2891 2	N	-0-				-0-	
04		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	140 1	2691 2	N	-0-				-0-	
05		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	150 1	2821 2	N	-0-				-0-	
06		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	136 1	2644 2	N	-0-				-0-	
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	126 1	2510 2	N	-0-				-0-	
*08		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	137 1	2770 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
03		2170 N	1997	-0-	-173	-0-	99 1	1898 2	N	-0-				-0-	
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	98 1	1879 2	N	-0-				-0-	
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	105 1	1965 2	N	-0-				-0-	
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	115 1	2228 2	N	-0-				-0-	
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	110 1	2190 2	N	-0-				-0-	
08		2077 N	1241	-0-	-836	-0-	58 1	1183 2	N	-0-				-0-	

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001													TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802 - 10902
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	97 1	1859 2	N	-0-				-0-	
04		1890 N	1572	-0-	-318	-0-	78 1	1494 2	N	-0-				-0-	
05		1953 N	1497	-0-	-456	-0-	76 1	1421 2	N	-0-				-0-	
06		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	79 1	1544 2	N	-0-				-0-	
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	80 1	1592 2	N	-0-				-0-	
*08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	71 1	1445 2	N	-0-				-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004													TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9125 - 9701
03		4805 X	1800	-0-	-3005	-0-	509 1	1291 2	Y	-0-				-0-	
04		4650 X	4273	-0-	-377	-0-	641 1	3632 2	Y	-0-				-0-	
05		4805 X	4688	-0-	-117	-0-	681 1	4007 2	Y	-0-				-0-	
06		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	650 1	3844 2	Y	-0-				-0-	
07		4464 X	4347	-0-	-117	-0-	654 1	3693 2	Y	-0-				-0-	
08		4681 X	4472	-0-	-209	-0-	656 1	3816 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	34	1	653	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	33	1	626	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	31	1	584	2	Y	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	29	1	585	2	Y	-0-			-0-
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191	- 9836	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001										TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659	- 10807	
03	1147 N	322	-0-	-825	-0-	16	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	701	-0-	-109	-0-	35	1	666	2	Y	-0-			-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	34	1	677	2	Y	-0-			-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	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	
03	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	60	1	1155	2	N	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	58	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	55	1	1072	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	49	1	979	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	53	1	1078	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001										TOTAL DEPTH	10980	PERF.10709	- 10789	
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	Y	-0-			-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	70	1	1349	2	Y	-0-			-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	81	1	1528	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	68	1	1327	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	69	1	1376	2	Y	-0-			-0-
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012										TOTAL DEPTH	11234	PERF. 9124	- 11029	
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-			-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001										TOTAL DEPTH	11560	PERF.11130	- 11292	
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	12	1	825	2	Y	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	Y	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	Y	-0-			-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	2	Y	-0-			-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	15	1	960	2	Y	-0-			-0-
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	13	1	942	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1426 N	1361	-0-	-65	-0-	67 1	1294 2	Y	-0-	-0-	
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	66 1	1275 2	Y	-0-	-0-	
05		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	69 1	1300 2	Y	-0-	-0-	
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	69 1	1340 2	Y	-0-	-0-	
07		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	64 1	1278 2	Y	-0-	-0-	
*08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	65 1	1312 2	Y	-0-	-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	11338	PERF.10985 - 11119
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	86 1	1651 2	Y	-0-	-0-	
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	83 1	1597 2	Y	-0-	-0-	
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	87 1	1632 2	Y	-0-	-0-	
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	83 1	1614 2	Y	-0-	-0-	
07		1767 N	1696	-0-	-71	-0-	81 1	1615 2	Y	-0-	-0-	
08		1705 N	1685	-0-	-20	-0-	79 1	1606 2	Y	-0-	-0-	

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	11124	PERF.10754 - 10861
03		527 N	210	-0-	-317	-0-	10 1	200 2	Y	-0-	-0-	
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
05		155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	11108	PERF.10744 - 10894
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	55 1	1056 2	N	-0-	-0-	
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	55 1	1055 2	N	-0-	-0-	
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58 1	1092 2	N	-0-	-0-	
06		1080 N	724	-0-	-356	-0-	35 1	689 2	N	-0-	-0-	
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	90 1	1782 2	N	-0-	-0-	
*08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	81 1	1640 2	N	-0-	-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	11470	PERF.11000 - 11266
03		1209 N	1085	-0-	-124	-0-	54 1	1031 2	N	-0-	-0-	
04		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	53 1	1021 2	N	-0-	-0-	
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	57 1	1072 2	N	-0-	-0-	
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53 1	1024 2	N	-0-	-0-	
07		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	52 1	1031 2	N	-0-	-0-	
08		1116 N	867	-0-	-249	-0-	41 1	826 2	N	-0-	-0-	

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542 - 11680
03		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	146 1	2811 2	N	-0-	-0-	
04		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	138 1	2668 2	N	-0-	-0-	
05		2945 N	2916	-0-	-29	-0-	147 1	2769 2	N	-0-	-0-	
06		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	142 1	2760 2	N	-0-	-0-	
07		2945 N	2641	-0-	-304	-0-	127 1	2514 2	N	-0-	-0-	
08		2914 N	2687	-0-	-227	-0-	126 1	2561 2	N	-0-	-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010 - 11419
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002												TOTAL DEPTH	11500	PERF.11139 - 11343			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	N	-0-					-0-	
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	N	-0-					-0-	
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	N	-0-					-0-	
06	1650 N	1346	-0-	-304	-0-	66	1	1280	2	N	-0-					-0-	
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	96	1	1904	2	N	-0-					-0-	
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	102	1	2065	2	N	-0-					-0-	

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002												TOTAL DEPTH	11750	PERF.11337 - 11522			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	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			
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-	
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-	
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016												TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9148 - 9402			
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-	
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004												TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9184 - 10925			
03	2325 N	1699	-0-	-626	-0-	84	1	1615	2	Y	-0-					-0-	
04	2370 N	1414	-0-	-956	-0-	70	1	1344	2	Y	-0-					-0-	
05	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	92	1	1732	2	Y	-0-					-0-	
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	2	Y	-0-					-0-	
07	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	Y	-0-					-0-	
*08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-					-0-	

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004												TOTAL DEPTH	10990	PERF. 9122 - 10834			
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	825	1	5093	2	Y	-0-					-0-	
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	792	1	4805	2	Y	-0-					-0-	
05	4681 X	3235	-0-	-1446	-0-	696	1	2539	2	Y	-0-					-0-	
06	5400 X	3151	-0-	-2249	-0-	671	1	2480	2	Y	-0-					-0-	
07	5580 X	4194	-0-	-1386	-0-	735	1	3459	2	Y	-0-					-0-	
*08	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	810	1	5052	2	Y	-0-					-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004												TOTAL DEPTH	11008	PERF. 9162 - 10841			
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-	
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																			
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004															TOTAL DEPTH	11170	PERF.10837	-	11002
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2181	2	Y	-0-					-0-		
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	94	1	1819	2	Y	-0-					-0-		
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	-0-					-0-		
06		960 N	843	-0-	-117	-0-	41	1	802	2	Y	-0-					-0-		
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	Y	-0-					-0-		
08		1953 N	600	-0-	-1353	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-		

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004															TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4774	-	5093
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004															TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9039	-	10662
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		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
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-					-0-		
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-		
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	-0-					-0-		
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					-0-		
07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-					-0-		
*08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	2	Y	-0-					-0-		

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006															TOTAL DEPTH	11270	PERF.10958	-	11131
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-		
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					-0-		
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					-0-		
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-		
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					-0-		
*08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-		

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006															TOTAL DEPTH	11260	PERF.10866	-	11042
03		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	85	1	1635	2	N	-0-					-0-		
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	N	-0-					-0-		
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	N	-0-					-0-		
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	N	-0-					-0-		
07		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	82	1	1631	2	N	-0-					-0-		
08		1736 N	1475	-0-	-261	-0-	69	1	1406	2	N	-0-					-0-		

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007															TOTAL DEPTH	14282	PERF.11083	-	14138
03		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	169	1	3259	2	N	-0-					-0-		
04		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	157	1	3025	2	N	-0-					-0-		
05		3007 X	2685	-0-	-322	-0-	136	1	2549	2	N	-0-					-0-		
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	147	1	2859	2	N	-0-					-0-		
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	178	1	3525	2	N	-0-					-0-		
*08		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	181	1	3677	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 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		
03		3720 X	3464	-0-	-256	-0-	171 1	3293 2	N	-0-			-0-		
04		3600 X	3400	-0-	-200	-0-	168 1	3232 2	N	-0-			-0-		
05		3720 X	3519	-0-	-201	-0-	178 1	3341 2	N	-0-			-0-		
06		3540 X	3329	-0-	-211	-0-	163 1	3166 2	N	-0-			-0-		
07		3565 X	2274	-0-	-1291	-0-	109 1	2165 2	N	-0-			-0-		
08		3565 X	3220	-0-	-345	-0-	151 1	3069 2	N	-0-			-0-		

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909										COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11725	- 15533
03		4650 X	4394	-0-	-256	-0-	217 1	4177 2	Y	-0-			-0-		
04		4500 X	4036	-0-	-464	-0-	199 1	3837 2	Y	-0-			-0-		
05		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	236 1	4429 2	Y	-0-			-0-		
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	219 1	4257 2	Y	-0-			-0-		
07		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	220 1	4369 2	Y	-0-			-0-		
08		4650 X	3215	-0-	-1435	-0-	151 1	3064 2	Y	-0-			-0-		

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789										COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	10780	PERF.11076	- 15889
03		5394 X	3739	-0-	-1655	-0-	185 1	3554 2	N	-0-			97		
04		5220 X	3793	-0-	-1427	-0-	187 1	3606 2	N	-0-			97		
05		5115 X	4849	-0-	-266	-0-	245 1	4604 2	N	-0-			97		
06		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	235 1	4567 2	N	-0-			97		
07		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	230 1	4564 2	N	-0-			97		
08		4836 X	4122	-0-	-714	-0-	194 1	3928 2	N	-0-			97		

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796										COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11220	- 16601
03		7130 X	6459	-0-	-671	-0-	319 1	6140 2	Y	-0-			32		
04		6900 X	5652	-0-	-1248	-0-	279 1	5373 2	Y	-0-			32		
05		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	378 1	7093 2	Y	-0-			32		
06		6900 X	4790	-0-	-2110	-0-	234 1	4556 2	Y	-0-			32		
07		7130 X	4927	-0-	-2203	-0-	236 1	4691 2	Y	-0-			32		
08		6076 X	4200	-0-	-1876	-0-	198 1	4002 2	Y	-0-			-0-		

RABALAIS, F.W. INC. 687720															
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726										COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10888	- 11105
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	41 1	869 2	N	-0-			64		
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	42 1	872 2	N	-0-			64		
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	35 1	748 2	N	-0-			64		
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	41 1	866 2	N	-0-			64		
07		930 N	846	-0-	-84	-0-	38 1	808 2	N	-0-			64		
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			64		

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325															
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689										COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11082	- 11226
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325															
JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	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															
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			103
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4545	2	13	9	N	12			115
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			115
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			115
*07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			115
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-			115

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297															
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			83
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			83
05	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			N	-0-			83
06	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	2			N	-0-			83
07	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	1564	2			N	-0-			83
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*07	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 1 4 8		41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728															
03	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	3186	2			N	-0-			70
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			70
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			70
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-			70
*07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			70
08	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-			70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614															
03	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	2578	2			N	-0-			32
04	2880	X	2159	-0-	-721	-0-	2159	2			N	-0-			32
05	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-			32
06	2880	X	22	-0-	-2858	-0-	22	2			N	-0-			32
07	2976	X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			N	-0-			32
08	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-			32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082																
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010										TOTAL DEPTH	11371	PERF.11088 - 11116				
M	ALLOW 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980										TOTAL DEPTH	11400	PERF.11225 - 11274				
03	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001										TOTAL DEPTH	11689	PERF. 9534 - 11448				
03	3472 X	1988	-0-	-1484	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	459	-0-	-2901	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	3472 X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
06	2340 X	2135	-0-	-205	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978										TOTAL DEPTH	11740	PERF.11198 - 11317				
03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	2	N	-0-					10
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					10
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	84	1	2803	2	N	-0-					10
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	75	1	2495	2	N	-0-					10
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	67	1	2221	2	N	-0-					10
*08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	80	1	2656	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978										TOTAL DEPTH	11591	PERF.11188 - 11121				
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2	N	-0-					-0-
04	900 N	674	-0-	-226	-0-	20	1	654	2	N	-0-					-0-
05	930 N	707	-0-	-223	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
06	840 N	651	-0-	-189	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-					-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	20	1	672	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-
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-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107											
03		1643 N	1171	-0-	-472	-0-	34 1	1137 2	N	-0-	-0-
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-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209											
03		4061 X	956	-0-	-3105	-0-	28 1	928 2	N	-0-	48
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

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145											
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	60 1	2003 2	N	-0-	28
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912											
03		2077 X	1079	-0-	-998	-0-	1079 2		N	-0-	-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	2	N	-0-	-0-	-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	40	1	1348	2	N	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	774	-0-	-426	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	204	-0-	-1036	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	711	-0-	-369	-0-	711	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3959	-0-	859	859	3959	2		N	-0-			-0-
*08	2818 N	1959	-0-	-859	-0-	1959	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS		70878 500 430368	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
WELL #:		1	RRCID ->	118040	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10234 - 10248	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8555 X	4176	-0-	-4379	-0-	399 1 56 9	3721 2	N	51	191 1	102
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	368 1 80 9	3309 2	N	73		175
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	380 1 84 9	3183 2	N	76	176 1	75
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	325 1 68 9	3034 2	N	62		137
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	344 1 112 9	3069 2	N	102		239
*08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	383 1 90 9	3006 2	N	82	192 1	129

PICKTON (BACON LIME) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PICKTON PROJECT UNIT		71356 333 828880	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS				
WELL #:		9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	7895 - 7905	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	036843	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7918 - 7923
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7919 - 7927
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7942 - 7949
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7900 - 7905
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7719 - 7728
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7946 - 7965
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							210
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							210
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							210

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7929 - 7934
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202															

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

03		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-			317	1	6098	2	Y	-0-	-0-
04		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-			307	1	5911	2	Y	-0-	-0-
05		6293 X	6200	-0-	-93	-0-			313	1	5887	2	Y	-0-	-0-
06		6090 X	6013	-0-	-77	-0-			294	1	5719	2	Y	-0-	-0-
07		6293 X	6239	-0-	-54	-0-			299	1	5940	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.		6185	-0-	6185	-0-			291	1	5894	2	Y	-0-	-0-

ARCHER, A. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292															

03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-			165	1	3187	2	Y	-0-	-0-
04		2550 X	2115	-0-	-435	-0-			104	1	2011	2	Y	-0-	-0-
05		2635 X	807	-0-	-1828	-0-			41	1	766	2	Y	-0-	-0-
06		2550 X	1411	-0-	-1139	-0-			69	1	1342	2	Y	-0-	-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-			219	1	4343	2	Y	-0-	-0-
*08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-			183	1	3699	2	Y	-0-	-0-

WILD TURKEY															
WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-

BATES, LUTHER															
WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.															
FAVORS, C. C. "B"															
WELL #: 809331 RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554															

03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
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															

03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-	-0-	108
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-	-0-	108
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-	-0-	108
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-			26	1	81	2	N	-0-	108
07		341 N	245	-0-	-96	-0-			59	1	186	2	N	-0-	108
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	108

FAVORS, C. C. "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556															

03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-			527	1	2077	2	N	-0-	-0-
04		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-			534	1	1923	2	N	-0-	-0-
05		1953 N	1940	-0-	-13	-0-			489	1	1451	2	N	-0-	-0-
06		1890 N	1876	-0-	-14	-0-			450	1	1426	2	N	-0-	-0-
07		1953 N	1728	-0-	-225	-0-			414	1	1314	2	N	-0-	-0-
08		1953 N	1898	-0-	-55	-0-			445	1	1453	2	N	-0-	-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 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
03		1953 N	1585	-0-	-368	-0-	75 1	1501 2	N	8		48
04		1680 N	1621	-0-	-59	-0-	9 9	1539 2	N	9		57
05		1736 N	1561	-0-	-175	-0-	10 9	1481 2	N	-0-		57
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	80 1	1606 2	N	-0-		57
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	76 1	1662 2	N	-0-		57
*08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	79 1	1592 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				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE	
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 204224	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6340 - 6352				
03		775 N	683	-0-	-92	-0-	682 2	1 9	N	1		43
04		750 N	743	-0-	-7	-0-	742 2	1 9	N	1		44
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	733 2	1 9	N	1		45
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 2	1 9	N	1		46
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 2	1 9	N	1		47
08		744 N	705	-0-	-39	-0-	704 2	1 9	N	1		48

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE	
FAVORS, C. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 203593	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 7529	PERF. 6388 - 6392				
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	146 1	576 2	N	-0-		77
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	140 1	503 2	N	1		78
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	1 9					
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
							229 1	747 2	N	-0-		78

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				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)										72890 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265							
SADLER										WELL #: 1	RRCID -> 161189	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 11146	PERF.10735 - 10966			
M	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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HARDISON										WELL #: 1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594 - 9670			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)										72909 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
MCCAIN										WELL #: 1	RRCID -> 123525	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10120 - 10126			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCAIN										WELL #: 3	RRCID -> 217859	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188 - 9896			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCAIN		73053 500 840303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON								
WELL #:		3	RRCID -> 217858	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188 - 9288							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08		0 N	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							
03		1457 N	655	-0-	-802	-0-	655 2		N	-0-			-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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							
03		5301 X	4323	-0-	-978	-0-	4294 2	29 9	N	26			246
04		5100 X	4381	-0-	-719	-0-	4381 2		N	-0-	165 1		81
05		5053 X	4647	-0-	-406	-0-	4608 2	39 9	N	35			116
06		4890 X	4737	-0-	-153	-0-	4725 2	12 9	N	11			127
07		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4658 2	3 9	N	3			130
08		4650 X	3596	-0-	-1054	-0-	3596 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							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
RED LAKE UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1643 N	843	-0-	-800	-0-	843	2	N	-0-			93
04	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2	N	-0-			93
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			93
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	746	2	N	-0-			93
07	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	2	N	-0-			93
08	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2	N	-0-			93

STROUD PETROLEUM, INC.				828082			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			113
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			113
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			113
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			113
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	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
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			8
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			8
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	39
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	39
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	39
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	39
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	39
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	39
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
08		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
08		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		220			N	-0-	178
04		14B2 EXT	184	-0-	184		404	184 2		N	-0-	178
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		404			N	-0-	178
06		14B2 EXT	1	-0-	1		405	1 2		N	-0-	178
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		405			N	-0-	178
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		405			N	NO RPT	178

HEIL			WELL #:		1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6550 - 6460
03	136	R	136	-0-	-0-		-0-	92 2	44 9	N	40	189
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

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 AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE

03		2511 #	1667	-0-	-844	-0-	1667	2		N	-0-	53
04		2430 #	1833	-0-	-597	-0-	1790	2	43	9	39	92
05		2418 #	1799	-0-	-619	-0-	1799	2			-0-	92
06		2340 #	1977	-0-	-363	-0-	1977	2			-0-	92
07		2418 #	1996	-0-	-422	-0-	1923	2	73	9	66	158
*08		2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1980	2	25	9	23	101

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447												
03		3410 #	3247	-0-	-163	-0-	3245	2	2	9	2	155
04		3300 #	2061	-0-	-1239	-0-	2031	2	30	9	27	50
05		3410 #	2621	-0-	-789	-0-	2615	2	6	9	5	55
06		3270 #	2522	-0-	-748	-0-	2505	2	17	9	15	70
07		3255 #	2666	-0-	-589	-0-	2597	2	69	9	63	133
*08		3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	3274	2	24	9	22	49

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015												

Souders WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015												

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471												
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	98
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
*05		1	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78								
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78								
PLUGGED AND ABANDONED												04/22/2015										
CARMICHAEL												WELL #:	1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87								
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60								
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152								
ROBERTS & HAMMACK INC.												718512	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
RUSK ENERGY OPERATING LLC												735144	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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223583	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6426 - 6442
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
03	DLQ G-10	2	-0-	2	17	2 2			Y	-0-		27
04	DLQ G-10	1	-0-	1	18	1 2			Y	-0-		27
05	DLQ G-10	2	-0-	2	20	2 2			Y	-0-		27
06	DLQ G-10	2	-0-	2	22	2 2			Y	-0-		27
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT		27
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT		27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984		ASSOCIATED	CNTY: LEON							
HARRIS, B.R.		WELL #:		1	RRCID ->	146788	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5642 - 5656
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984														
HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994										TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5656 - 5666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999										TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5752 - 5762	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5743 - 5749	
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-		82
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	N	-0-		82
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-		82
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-		82
*07	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

TEXAS ROYALTY CORP. 847991														
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989										TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5600 - 5610	
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-		52
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-		52
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-		52
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-		52
07	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-		52
08	372	N	26	-0-	-346	-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	
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-		52
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-		52
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-		52
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-		52
07	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-		52
08	372	N	26	-0-	-346	-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B DENY	52	-0-	52	52	52 2			7
04	14B DENY	200	-0-	200	252	200 2			7
05	14B DENY	214	-0-	214	466	214 2			7
06	14B DENY	199	-0-	199	665	191 2	8 9	Y	14
07	14B2 EXT	196	-0-	196	861	196 2		Y	14
*08	878 N	17	-0-	-861	-0-	17 2		Y	14

MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806	
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		Y	13
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	13
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	13
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	14
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	14
08	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2		Y	14

EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
04	T. A.	506	-0-	506	506	506 2		Y	19
05	T. A.	613	-0-	613	1119	613 2		Y	19
06	T. A.	573	-0-	573	1692	549 2	24 9	Y	41
07	T. A.	558	-0-	558	2250	558 2		Y	41
*08	2293 N	43	-0-	-2250	-0-	43 2		Y	41

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47

HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602	
03	682 N	437	-0-	-245	-0-	437 2		Y	107
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	107
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	107
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	107
07	868 N	612	-0-	-256	-0-	612 2		Y	107
08	744 N	51	-0-	-693	-0-	51 2		Y	107

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864	
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	432 2	3 9	N	142
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	491 2	17 9	N	157
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	466 2	54 9	N	15
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417 2	3 9	N	18
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	18
08	496 N	36	-0-	-460	-0-	36 2		N	18

MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600	
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2		Y	38
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	38
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	38
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	38
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	198 2		Y	38
08	248 N	16	-0-	-232	-0-	16 2		Y	38

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	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
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												
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1469 2	19 9	N	N	17	68
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	N	187 1	68
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	N		68
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	N		68
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	N		68
08	1395	N	74	-0-	-1321	-0-	74 2		N	N		68

XTO ENERGY INC. 945936												
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984															
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512															
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733															
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

03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-			92
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	6	1	183	3	N	-0-			92
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	N	-0-			92
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-			92
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	N	-0-			92
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	7	1	238	3	N	-0-			92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650															
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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686															
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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144															
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	233	1	69	2	N	33			152
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	137	1	89	2	N	15			167
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	115	1	125	2	N	25			192
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	198	1	164	2	N	42			234
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	113	1	99	2	N	10	176	1	68
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	278	2	N	62			130

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON						
ROBERTS & HAMMACK INC.			718512									
HARCROW, T. E.		WELL #:	2	RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759 - 5767				
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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	6 1	182 3	N	-0-		-0-
04		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	6 1	191 3	N	-0-		-0-
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7 1	222 3	N	-0-		-0-
06		180 N	128	-0-	-52 B	-0-	4 1	124 3	N	-0-		-0-
07		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	5 1	170 3	N	-0-		-0-
*08		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	234 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEVINE, SAM, ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	20 1	591 3	N	-0-		-0-
04		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	19 1	635 3	N	-0-		-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	18 1	538 3	N	-0-		-0-
06		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	19 1	613 3	N	-0-		-0-
07		682 N	529	-0-	-153 B	-0-	16 1	513 3	N	-0-		-0-
*08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	18 1	571 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PETERSON, G. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	4 1	107 3	N	-0-		-0-
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	13 1	447 3	N	-0-		-0-
05		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-		-0-
06		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4 1	127 3	N	-0-		-0-
07		186 N	115	-0-	-71 B	-0-	3 1	112 3	N	-0-		-0-
08		186 N	126	-0-	-60 B	-0-	4 1	122 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHOWS, B. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-		-0-
04		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	2 1	66 3	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-		-0-
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3 1	100 3	N	-0-		-0-
*08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VERCHER, O. D.												
WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	2 1	54 3	N	-0-		-0-
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	8 1	267 3	N	-0-		-0-
05		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	2 1	63 3	N	-0-		-0-
06		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	1 1	46 3	N	-0-		-0-
07		124 N	85	-0-	-39 B	-0-	2 1	83 3	N	-0-		-0-
*08		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3 1	96 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REED (PETTIT) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		75509 275 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
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 #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-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													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (RODESSA) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK		75509 332 703350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	6758 - 6768			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		945936 7		RRCID ->		171815		COMPL. DATE		12/22/1998		TOTAL DEPTH		11292		PERF.		7297 - 7304	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		200853		COMPL. DATE		03/03/2004		TOTAL DEPTH		9877		PERF.		7319 - 7324	
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-										29
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-										29
05	3100	N	3458	-0-	358	358	358	3458	2	N	-0-										29
06	3000	N	3505	-0-	505	863	863	3505	2	N	-0-										29
07	3100	N	3075	-0-	-25	838	838	3075	2	N	-0-										29
*08	1646	X	808	-0-	-838	-0-	-0-	808	2	N	-0-										29

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5		RRCID ->		216736		COMPL. DATE		09/29/2005		TOTAL DEPTH		11400		PERF.		7340 - 7344	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID ->		278060		COMPL. DATE		08/19/2015		TOTAL DEPTH		11153		PERF.		7182 - 7301	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										30

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.		75509 498 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8228 - 8362
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2	N	-0-	-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2	N	-0-	-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492			
03	930 N	342	-0-	-588	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	540 N	277	-0-	-263	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	434 N	198	-0-	-236	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
*08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325 - 8588			
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3072	-0-	-258	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	3313	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678			
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-			90
04	3060 X	1949	-0-	-1111	-0-	1949	2		N	-0-			90
05	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2		N	-0-			90
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-			90
07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-			90
*08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-			90

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425			
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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			
03	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	4743	2	86	9	N	78	186	1		18
04	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-				18
05	4774 X	4645	-0-	-129	-0-	4645	2			N	-0-				18
06	4680 X	4364	-0-	-316	-0-	4364	2			N	-0-				18
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-				18
08	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2			N	-0-				18
REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8188 - 8202			
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	N/A			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2022	2	39	9	N	35				192
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45	182	1		55
05	2139 N	982	-0-	-1157	-0-	949	2	33	9	N	30				85
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	4				89
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				89
08	992 N	90	-0-	-902	-0-	90	2			N	-0-				89

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)																		
OLD UNION OPERATING COMPANY											76889 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
DAVIS HEIRS											6211149							
WELL #: 1											RRCID ->	119014	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7247 - 7257
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	1302 N	1083	-0-	-219	-0-		1061 2	22 9	Y	20			125					
04	1200 N	1013	-0-	-187	-0-		987 2	26 9	Y	24			149					
05	1302 N	971	-0-	-331	-0-		958 2	13 9	Y	12			161					
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1029 2	25 9	Y	23			184					
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1198 2	17 9	Y	15	145 1		54					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54					

RISCHERS STORE (HANSON SAND)																		
XTO ENERGY INC.											76889 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
HANSON, FLORENCE											945936							
WELL #: 1											RRCID ->	108872	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7292 - 7308
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)																		
XTO ENERGY INC.											76889 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
MAYNARD											945936							
WELL #: 1											RRCID ->	105148	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7296 - 7435
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1935 2	1 9	N	1			145					
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		2051 2	10 9	N	9			154					
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2095 2	3 9	N	3			157					
06	1860 N	1434	-0-	-426	-0-		1434 2		N	-0-			157					
07	2108 N	665	-0-	-1443	-0-		662 2	3 9	N	3			160					
08	2108 N	1789	-0-	-319	-0-		1770 2	19 9	N	17			177					

HANSON UNIT #1																		
WELL #: 2											RRCID ->	119230	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7297 - 7454
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

RISCHERS STORE (PETTIT)																		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC											76889 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
ORANSKY, M. B. ET AL											681327							
WELL #: 1											RRCID ->	272748	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7403 - 7412
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52					

RISCHERS STORE (RODESSA)																		
XTO ENERGY INC.											76889 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
HANSON UNIT											945936							
WELL #: 1											RRCID ->	171908	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6412 - 6450
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

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	
M	O	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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER										WELL #: 1		RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239	
03	1426	N	828	-0-	-598	-0-	795	2	33	9	N	30	180	1			143
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

XTO ENERGY INC. HANSON										WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROUND PRAIRIE (CVL) WEATHERLY OIL & GAS, LLC SEALE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B.										WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) ATOKA OPERATING, INC. IRVINE, CHARLES										WELL #: 1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628	
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	402	1	1821	2	N	-0-					128
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	192	1	871	2	N	-0-					128
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	134	1	607	2	N	-0-					128
06	2160	N	1281	-0-	-879	-0-	232	1	1049	2	N	-0-					128
07	1085	N	822	-0-	-263	-0-	665	2	157	9	N	143					271
08	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-	176	1			95

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2791 2	37 9	N	34	167	1		45
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2605 2	113 9	N	103				148
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2409 2	43 9	N	39				187
06	2700 N	2519	-0-	-181	-0-	2491 2	28 9	N	25	141	1		71
*07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2755 2	44 9	N	40				111
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				111

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	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	N	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-				-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	6 1	64 2	N	-0-				-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	7 1	72 2	N	-0-				-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-				-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 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	
03	992 N	978	-0-	-14	-0-	944 2	34 9	N	31				193
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	941 2	21 9	N	19	169	1		43
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	889 2	19 9	N	17				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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				75

KILCREASE-BOWLES				WELL #:	1	RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7387 - 7396
03	4092 X	3662	-0-	-430	-0-	3545 2	117 9	N	106				284
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT				158

MARGIE SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	277130	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7320 - 7528
03	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1092 2	22 9	N	20				88
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				175

SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279352	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7350 - 7360
03	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1249 2	57 9	N	52				152
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO																	
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844																	
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329																	
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2538	2	69	9	N	63					179
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					97

SHEER ENERGY, LLC 772753																	
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					531
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					532
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					533
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					534
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					535
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					536

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																	
03	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	5032	1	18703	3	N	18					180
04	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	4350	1	16562	3	N	27					207
05	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	3423	1	16304	3	N	76					283
06	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	3658	1	16736	3	N	30	178	1			135
*07	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	3972	1	15593	3	N	-0-					135
*08	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	3544	1	16969	3	N	8					143

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574																	
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	89	1	333	3	N	-0-					137
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	N	-0-					137
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	89	1	425	3	N	-0-					137
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					137
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					137
08	527	X	93	-0-	-434	-0-	16	1	77	3	N	-0-					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		
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
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	2914 X	427	-0-	-2487	-0-	427 2	N	-0-		-0-
04	3060 X	197	-0-	-2863	-0-	197 2	N	-0-		-0-
05	3162 X	100	-0-	-3062	-0-	100 2	N	-0-		-0-
06	809 X	809	-0-	-0-	-0-	4 1	805 2	N	-0-	-0-
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	60 1	2859 2	N	-0-	-0-
*08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	11 1	2852 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863		
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
04	4680 X	596	-0-	-4084	-0-	596 2	N	-0-		-0-
05	4836 X	709	-0-	-4127	-0-	709 2	N	-0-		-0-
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	3 1	526 2	N	-0-	-0-
07	2604 X	137	-0-	-2467	-0-	3 1	134 2	N	-0-	-0-
08	899 X	143	-0-	-756	-0-	1 1	142 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON						
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
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	202380	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14482 - 14743	
03		2 N	2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		5 N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	205117	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	15906	PERF.	14240 - 14250	
03		633 N	633	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
04		668 N	668	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
06		1038 N	1038	-0-	-0-	5	1	1033	2	N		-0-
07		3100 N	3182	-0-	82	65	1	3117	2	N		-0-
*08		3100 N	3156	-0-	56	138	1	3144	2	N		-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	209018	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14921	PERF.	14419 - 14716	
03		51941 X	51941	-0-	-0-	51941	2		N	-0-		-0-
04		55477 X	55477	-0-	-0-	55477	2		N	-0-		-0-
05		53647 X	53647	-0-	-0-	53647	2		N	-0-		-0-
06		46704 X	46704	-0-	-0-	236	1	46468	2	N		-0-
07		52345 X	52345	-0-	-0-	1075	1	51270	2	N		-0-
*08		52044 X	52044	-0-	-0-	196	1	51848	2	N		-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	209019	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13892 - 13963	
03		14 N	14	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08		31 N	11	-0-	-20	11	2		N	-0-		-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	209257	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14624 - 14932	
03		12679 X	4874	-0-	-7805	4874	2		N	-0-		-0-
04		13620 X	1263	-0-	-12357	1263	2		N	-0-		-0-
05		14074 X	10857	-0-	-3217	10857	2		N	-0-		-0-
06		6965 X	6965	-0-	-0-	35	1	6930	2	N		-0-
07		6680 X	6680	-0-	-0-	137	1	6543	2	N		-0-
*08		11940 X	11940	-0-	-0-	45	1	11895	2	N		-0-
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:	3	RRCID ->	209658	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14654 - 14728	
03		8928 X	8843	-0-	-85	8843	2		N	-0-		-0-
04		8640 X	7254	-0-	-1386	7254	2		N	-0-		-0-
05		8928 X	6871	-0-	-2057	6871	2		N	-0-		-0-
06		6980 X	6980	-0-	-0-	35	1	6945	2	N		-0-
07		9486 X	6529	-0-	-2957	134	1	6395	2	N		-0-
08		8835 X	5991	-0-	-2844	23	1	5968	2	N		-0-
T-BAR-X/READ		WELL #:	1	RRCID ->	211859	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	13866 - 14411	
03		2852 X	315	-0-	-2537	315	2		N	-0-		-0-
04		2760 X	2062	-0-	-698	2062	2		N	-0-		-0-
05		2852 X	1884	-0-	-968	1884	2		N	-0-		-0-
06		1748 X	1748	-0-	-0-	9	1	1739	2	N		-0-
07		2852 X	1899	-0-	-953	39	1	1860	2	N		-0-
08		2139 X	1434	-0-	-705	5	1	1429	2	N		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

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
03	3038 X	569	-0-	-2469	-0-	569	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	440	-0-	-2500	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	177	-0-	-2675	-0-	177	2			N	-0-			-0-
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	2	N	-0-			-0-
07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	48	1	2302	2	N	-0-			-0-
*08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	9	1	2271	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

03	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-			-0-
04	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-			-0-
05	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-			-0-
06	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	58	1	11340	2	N	-0-			-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-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

03	5394 X	1754	-0-	-3640	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
04	5220 X	992	-0-	-4228	-0-	992	2			N	-0-			-0-
05	4278 X	658	-0-	-3620	-0-	658	2			N	-0-			-0-
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	10	1	2045	2	N	-0-			-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-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-			-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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

03	1674 X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	2	N	-0-			-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-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

03	50473 X	50473	-0-	-0-	-0-	50473	2			N	-0-			-0-
04	43784 X	43784	-0-	-0-	-0-	43784	2			N	-0-			-0-
05	46010 X	46010	-0-	-0-	-0-	46010	2			N	-0-			-0-
06	41584 X	41584	-0-	-0-	-0-	210	1	41374	2	N	-0-			-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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-			-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-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	2	N	-0-			-0-
04	21720	X	21428	-0-	-292	-0-	21428	2	N	-0-			-0-
05	21948	X	21120	-0-	-828	-0-	21120	2	N	-0-			-0-
06	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	102	1	20179	2	N		-0-
07	22630	X	20855	-0-	-1775	-0-	428	1	20427	2	N		-0-
*08	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-	87	1	23000	2	N		-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849					
03	31870	X	31870	-0-	-0-	-0-	31870	2	N	-0-			-0-
04	33476	X	33476	-0-	-0-	-0-	33476	2	N	-0-			-0-
05	34534	X	34410	-0-	-124	-0-	34410	2	N	-0-			-0-
06	31397	X	31397	-0-	-0-	-0-	159	1	31238	2	N		-0-
07	32519	X	30380	-0-	-2139	-0-	624	1	29756	2	N		-0-
08	34596	X	29855	-0-	-4741	-0-	113	1	29742	2	N		-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877					
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N		-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N		-0-
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867					
03	45014	X	45014	-0-	-0-	-0-	45014	2	N	-0-			-0-
04	50300	X	50300	-0-	-0-	-0-	50300	2	N	-0-			-0-
05	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	47437	2	N	-0-			-0-
06	50730	X	50730	-0-	-0-	-0-	256	1	50474	2	N		-0-
07	47348	X	47348	-0-	-0-	-0-	972	1	46376	2	N		-0-
08	44640	X	43602	-0-	-1038	-0-	165	1	43437	2	N		-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966					
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	2	N		-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	2	N		-0-
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	5	1	1394	2	N		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03		10819 X	1499	-0-	-9320	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
04		10230 X	1526	-0-	-8704	-0-	54	1	1472	2	N	-0-
05		10044 X	610	-0-	-9434	-0-	22	1	588	2	N	-0-
06		346 X	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	N	-0-
07		3069 X	944	-0-	-2125	-0-	46	1	898	2	N	-0-
08		1581 X	841	-0-	-740	-0-	29	1	812	2	N	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016												
03		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2		N	-0-	-0-
04		12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2		N	-0-	-0-
05		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2		N	-0-	-0-
06		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	33	1	6415	2	N	-0-
07		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	205	1	9788	2	N	-0-
*08		10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	38	1	10060	2	N	-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120												
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-	-0-
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-	-0-
05		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-	-0-
06		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	11	1	2217	2	N	-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726												
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474												
03		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2		N	-0-	-0-
04		12300 X	11955	-0-	-345	-0-	423	1	11532	2	N	-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753												
03		7192 X	1828	-0-	-5364	-0-	1828	2		N	-0-	-0-
04		6960 X	1502	-0-	-5458	-0-	53	1	1449	2	N	-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-
*08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141		PERF.13386 - 13677	
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

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		3 1	79 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41 2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2 1	38 2	N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		1 1	38 2	N	-0-			-0-

BR/TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15048 - 15473	
03	44757 X	44757	-0-	-0-	-0-		44757 2		N	-0-			-0-
04	38919 X	38919	-0-	-0-	-0-		38919 2		N	-0-			-0-
05	44113 X	44113	-0-	-0-	-0-		44113 2		N	-0-			-0-
06	38558 X	38558	-0-	-0-	-0-		195 1	38363 2	N	-0-			-0-
07	40693 X	40693	-0-	-0-	-0-		836 1	39857 2	N	-0-			-0-
*08	40332 X	40332	-0-	-0-	-0-		152 1	40180 2	N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12890 - 12900	
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-		3325 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2585	-0-	-745	-0-		154 1	2431 2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3323	-0-	-118	-0-		3323 2		N	-0-			-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		389 1	2993 2	N	-0-			-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		129 1	3495 2	N	-0-			-0-
*08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-		4001 2		N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #:		2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12594 - 13844	
03	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-		4548 2		N	-0-			-0-
04	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-		337 1	5337 2	N	-0-			-0-
05	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-		9685 2		N	-0-			-0-
06	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-		986 1	7581 2	N	-0-			-0-
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		166 1	4520 2	N	-0-			-0-
*08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		3127 2		N	-0-			-0-

BR/STEGALL		WELL #:		1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13223 - 13371	
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2		N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-		28 1	759 2	N	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-		33 1	889 2	N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-		28 1	639 2	N	-0-			-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		81 1	1561 2	N	-0-			-0-
*08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		64 1	1816 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12312 - 13075	
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260 2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		139 1	2201 2	N	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		2353 2		N	-0-			-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		242 1	1864 2	N	-0-			-0-
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		74 1	2001 2	N	-0-			-0-
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263 2		N	-0-			-0-

BR\STEGALL		WELL #:		2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12521 - 12531	
03	3069 X	547	-0-	-2522	-0-		547 2		N	-0-			-0-
04	1650 X	384	-0-	-1266	-0-		14 1	370 2	N	-0-			-0-
05	1550 X	240	-0-	-1310	-0-		9 1	231 2	N	-0-			-0-
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-		9 1	197 2	N	-0-			-0-
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-		31 1	602 2	N	-0-			-0-
08	558 X	365	-0-	-193	-0-		12 1	353 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR\STEGALL		//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
BR\STEGALL		WELL #:	3	RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13381 -	13535
03	3100 N	6131	-0-	3031	33525	6131	2	N	-0-		-0-
04	41371 X	7846	-0-	-33525	-0-	278	1	N	-0-	7568 2	-0-
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-	4465 2	-0-
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-	4279 2	-0-
07	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-	6745 2	-0-
*08	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-	5404 2	-0-
BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	231556	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13473 -	13952
03	3069 X	565	-0-	-2504	-0-	565	2	N	-0-		-0-
04	2970 X	351	-0-	-2619	-0-	351	2	N	-0-		-0-
05	1984 X	345	-0-	-1639	-0-	345	2	N	-0-		-0-
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	916 2	-0-
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	2225 2	-0-
*08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	2313 2	-0-
BR/WALTS		WELL #:	3	RRCID ->	232018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13230 -	13239
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	247 2	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	36 2	-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	1436 2	-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-	1665 2	-0-
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	1150 2	-0-
BR\WALTS		WELL #:	2	RRCID ->	232021	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13053 -	13469
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-		-0-
04	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	59	1	N	-0-	1619 2	-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	997 2	-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	2003 2	-0-
07	3100 N	5244	-0-	2144	2144	258	1	N	-0-	4986 2	-0-
*08	3100 N	5839	-0-	2739	4883	198	1	N	-0-	5641 2	-0-
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:	4	RRCID ->	232217	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	15020	PERF.14420 -	14833
03	39339 X	22619	-0-	-16720	-0-	22619	2	N	-0-		-0-
04	38400 X	20473	-0-	-17927	-0-	20473	2	N	-0-		-0-
05	39680 X	27194	-0-	-12486	-0-	27194	2	N	-0-		-0-
06	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-	20578 2	-0-
07	42997 X	24998	-0-	-17999	-0-	513	1	N	-0-	24485 2	-0-
08	27187 X	25667	-0-	-1520	-0-	97	1	N	-0-	25570 2	-0-
BR/MARGERUM		WELL #:	1	RRCID ->	232218	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.15384 -	15780
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	52 2	-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:	2	RRCID ->	232219	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14172 -	14867
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	3410 X	51	-0-	-3359	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	29	-0-	-3271	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
05	2790 X	54	-0-	-2736	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	-0-

BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233460		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788			
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272			
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-	-0-	-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	229	1	N	-0-	-0-	-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233594		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915			
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233595		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006			
03	38779 X	38779	-0-	-0-	-0-	38779	2	N	-0-	-0-	-0-
04	32493 X	32493	-0-	-0-	-0-	32493	2	N	-0-	-0-	-0-
05	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	33119	2	N	-0-	-0-	-0-
06	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-	-0-	-0-
07	29358 X	29358	-0-	-0-	-0-	603	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	24456 X	24456	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-	-0-	-0-

BR/BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244			
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			N	-0-	-0-
04		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	171 1	2708 2		N	-0-	-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2			N	-0-	-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	243 1	1868 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	3157	-0-	-0-	57	112 1	3045 2		N	-0-	-0-
*08		3100 N	3907	-0-	-0-	807	864	3907 2		N	-0-	-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378												
03		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-	-0-
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	188 1	2970 2		N	-0-	-0-
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2			N	-0-	-0-
06		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	556 1	4281 2		N	-0-	-0-
07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	126 1	3418 2		N	-0-	-0-
*08		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2			N	-0-	-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672												
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-	-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191												
03		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-	-0-
04		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-	-0-
05		465 X	448	-0-	-17	-0-	448 2			N	-0-	-0-
06		316 X	316	-0-	-0-	-0-	2 1	314 2		N	-0-	-0-
07		1271 X	146	-0-	-1125	-0-	3 1	143 2		N	-0-	-0-
08		1271 X	654	-0-	-617	-0-	2 1	652 2		N	-0-	-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684												
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-	-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	28 1	447 2		N	-0-	-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	61 1	469 2		N	-0-	-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	41 1	1104 2		N	-0-	-0-
*08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-	-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051												
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	241415	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	15700	PERF.15112 - 15353	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-	-0-
04		39387 X	39387	-0-	-0-	-0-	39387	2		N	-0-	-0-
05		44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	44069	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	39857	-0-	36857	36857	201	1	39656	2	N	-0-
07		3100 N	39863	-0-	36763	73620	819	1	39044	2	N	-0-
*08		101977 X	28357	-0-	-73620	-0-	107	1	28250	2	N	-0-

BR/MARGERUM		WELL #:		2	RRCID ->	241445	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	16275	PERF.15440 - 16084	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BR/BECKTOLD		WELL #:		2	RRCID ->	242946	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15222 - 16240	
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-	-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-	-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	2	N	-0-
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	26	1	1263	2	N	-0-
*08		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	8	1	2004	2	N	-0-

BR 2-14 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	243019	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.14754 - 15289	
03		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2		N	-0-	-0-
04		11370 X	10331	-0-	-1039	-0-	10331	2		N	-0-	-0-
05		11191 X	10075	-0-	-1116	-0-	10075	2		N	-0-	-0-
06		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	45	1	8803	2	N	-0-
07		12896 X	11393	-0-	-1503	-0-	234	1	11159	2	N	-0-
08		12896 X	10606	-0-	-2290	-0-	40	1	10566	2	N	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244884	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	14904	PERF.14349 - 14613	
03		28985 X	28862	-0-	-123	-0-	28862	2		N	-0-	-0-
04		28620 X	24740	-0-	-3880	-0-	24740	2		N	-0-	-0-
05		29574 X	27118	-0-	-2456	-0-	27118	2		N	-0-	-0-
06		24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	125	1	24533	2	N	-0-
07		29109 X	21751	-0-	-7358	-0-	447	1	21304	2	N	-0-
08		28861 X	25297	-0-	-3564	-0-	95	1	25202	2	N	-0-

BR/MARGERUM		WELL #:		3	RRCID ->	246787	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	16325	PERF.15292 - 16191	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-
*08		3100 N	3749	-0-	649	649	14	1	3735	2	N	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246814	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14102 - 14855	
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	2	N	-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	N	-0-
*08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SHAW		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682												
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	6 1	1199 2	N	-0-			-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-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682												
03	5673 X	1264	-0-	-4409	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
04	5490 X	1205	-0-	-4285	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
05	5673 X	631	-0-	-5042	-0-	631 2		N	-0-			-0-
06	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	7 1	1331 2	N	-0-			-0-
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	85 1	4054 2	N	-0-			-0-
*08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	18 1	4755 2	N	40			40
						44 9						

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836												
03	6603 X	823	-0-	-5780	-0-	823 2		N	-0-			-0-
04	6300 X	489	-0-	-5811	-0-	489 2		N	-0-			-0-
05	2201 X	244	-0-	-1957	-0-	244 2		N	-0-			-0-
06	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	6 1	1086 2	N	-0-			-0-
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	107 1	5112 2	N	-0-			-0-
*08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	17 1	4433 2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918												
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980												
03	8773 X	8528	-0-	-245	-0-	8528 2		N	-0-			-0-
04	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	278 1	7581 2	N	-0-			-0-
05	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	308 1	8376 2	N	-0-			-0-
06	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	345 1	7923 2	N	-0-			-0-
07	8525 X	7939	-0-	-586	-0-	391 1	7548 2	N	-0-			-0-
08	8680 X	5992	-0-	-2688	-0-	204 1	5788 2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406												
03	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360 2		N	-0-			-0-
04	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	14474 2		N	-0-			-0-
05	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	14140 2		N	-0-			-0-
06	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	53 1	10408 2	N	-0-			-0-
07	15841 X	12721	-0-	-3120	-0-	261 1	12460 2	N	-0-			-0-
08	15841 X	14082	-0-	-1759	-0-	53 1	14029 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
03	33015 X	28387	-0-	-4628	-0-	28387 2			N	-0-		-0-
04	32204 X	32204	-0-	-0-	-0-	32204 2			N	-0-	-0-	
05	30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	30586 2			N	-0-	-0-	
06	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	119 1	23487 2		N	-0-	-0-	
07	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	645 1	30758 2		N	-0-	-0-	
08	33263 X	29871	-0-	-3392	-0-	113 1	29758 2		N	-0-	-0-	

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800												
03	161262 X	149434	-0-	-11828	-0-	149434 2			N	-0-	-0-	
04	146640 X	143177	-0-	-3463	-0-	143177 2			N	-0-	-0-	
05	149358 X	143996	-0-	-5362	-0-	143996 2			N	-0-	-0-	
06	135867 X	135867	-0-	-0-	-0-	686 1	135181 2		N	-0-	-0-	
07	156674 X	132368	-0-	-24306	-0-	2718 1	129650 2		N	-0-	-0-	
08	149420 X	132679	-0-	-16741	-0-	501 1	132178 2		N	-0-	-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954												
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3			N	-0-	-0-	
04	1440 N	1256	-0-	-184	-0-	1256 3			N	-0-	-0-	
05	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318 3			N	-0-	-0-	
06	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	1247 3			N	-0-	-0-	
07	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	89 1	1162 2		N	-0-	-0-	
08	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171 2			N	-0-	-0-	

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. 945936												
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080												
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	108 1	2407 2		N	-0-	-0-	
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	91 1	2007 2		N	-0-	-0-	
05	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	92 1	1874 2		N	-0-	-0-	
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	89 1	1982 2		N	-0-	-0-	
07	2077 N	1729	-0-	-348	-0-	74 1	1655 2		N	-0-	-0-	
08	1953 N	1642	-0-	-311	-0-	64 1	1578 2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	186 N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-		59
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	N	-0-		59
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	N	-0-		59
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	N	-0-		59
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-		59
08	248 N	81	-0-	-167	-0-	4	1	77	2	N	-0-		-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-		51
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-		51
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-		51
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		51
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-		51
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		33
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1550 N	1130	-0-	-420	-0-	-0-	113	1	1017	2	N	-0-	1	1		53	
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	981	2	N	-0-	1	1		52	
05	992 N	623	-0-	-369	-0-	-0-	68	1	555	2	N	-0-				52	
06	1080 N	929	-0-	-151	-0-	-0-	81	1	848	2	N	-0-				52	
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	N	-0-	1	1		51	
*08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1244	2	N	-0-				50	

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692																	
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	N	-0-				23	
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	-0-	26	1	431	2	N	-0-				23	
05	682 N	470	-0-	-212	-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-				23	
06	630 N	490	-0-	-140	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-				23	
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-				23	
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-				23	

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734																	
03	2232 N	172	-0-	-2060	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-				31	
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1832	2	N	-0-	1	1		30	
05	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	-0-	107	1	1163	2	N	-0-				30	
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2045	2	N	-0-				30	
07	2046 N	1047	-0-	-999	-0-	-0-	81	1	966	2	N	-0-	4	1		26	
*08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	N	-0-				26	

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62	
08	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	-0-	5	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																	
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	114	2			N	-0-				17	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	2			N	-0-				17	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				17	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				17	
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				17	
08	0 N	NO RPT	-0-	-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																	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-				41	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-				41	
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-				41	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-				41	
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-				41	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12200	PERF.10608 - 11728		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686 3			Y	-0-			35
04	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 3			Y	-0-			35
05	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947 3			Y	-0-			35
06	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406 3			Y	-0-			35
07	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446 3			Y	-0-			35
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				Y	NO RPT			35
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12015	PERF.10251 - 11740		
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3			Y	-0-			40
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3			Y	-0-			40
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3			Y	-0-			40
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			Y	-0-			40
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			Y	-0-			40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12150	PERF.11039 - 11910		
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			Y	-0-			83
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3			Y	-0-			83
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3			Y	-0-			83
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3			Y	-0-			83
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3			Y	-0-			83
08	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		
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			Y	-0-			22
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			Y	-0-			22
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3			Y	-0-			22
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			Y	-0-			22
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3			Y	-0-			22
08	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													
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			22
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288 2			N	-0-			22
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	280 2			N	-0-			22
06	420 N	220	-0-	-200	-0-	220 2			N	-0-			22
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2			N	-0-			22
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 2			N	-0-			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													
03	2790 X	1686	-0-	-1104	-0-	37 1	1649 2		Y	-0-			-0-
04	2250 X	750	-0-	-1500	-0-	23 1	727 2		Y	-0-			-0-
05	1519 X	1253	-0-	-266	-0-	44 1	1209 2		Y	-0-			-0-
06	1620 X	923	-0-	-697	-0-	28 1	895 2		Y	-0-			-0-
07	775 N	647	-0-	-128	-0-	21 1	626 2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	4323	-0-	1223	1223	96	1	4227	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2826	-0-	-174	1049	86	1	2740	2	Y	-0-		-0-
05	2433 N	1384	-0-	-1049	-0-	49	1	1335	2	Y	-0-		-0-
06	1950 X	1699	-0-	-251	-0-	51	1	1648	2	Y	-0-		-0-
07	2015 X	1181	-0-	-834	-0-	38	1	1143	2	Y	-0-		-0-
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-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													
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	2	Y	27	32 1	19
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1339	2	Y	27		46
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	30	9	1376	2	Y	33	38 1	41
06	1230 N	941	-0-	-289	-0-	36	9	905	2	Y	7		48
07	1457 N	667	-0-	-790	-0-	28	1	636	2	Y	9	44 1	13
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	8	9			Y	NO RPT		13

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915													
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	984	2	Y	-0-		-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	Y	-0-		-0-
05	806 N	790	-0-	-16	-0-	28	1	762	2	Y	-0-		-0-
06	960 N	777	-0-	-183	-0-	23	1	754	2	Y	-0-		-0-
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	24	1	723	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550													
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2		187
04	720 N	664	-0-	-56	-0-	649	2	15	9	N	14	162 1	39
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		39
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-		39
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-		39
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-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													
03	3038 X	1959	-0-	-1079	-0-	41	1	1808	2	Y	100	132 1	71
04	2940 X	1443	-0-	-1497	-0-	110	9	1329	2	Y	65		136
05	3038 X	1675	-0-	-1363	-0-	72	9	1521	2	Y	90	112 1	114
06	2160 X	1374	-0-	-786	-0-	55	1	1308	2	Y	23		137
07	2232 X	1658	-0-	-574	-0-	99	9	1550	2	Y	51	126 1	62
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	41	1			Y	NO RPT		62

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.//		881167														
WHATLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217862		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936								
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	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								
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. WATSON GAS UNIT		945936		WELL #: 1		RRCID -> 229936		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654						
03	651 N	528	-0-	-123	-0-	25	1	503	2	N	-0-					117
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-					117
05	775 N	309	-0-	-466	-0-	10	1	299	2	N	-0-					117
06	510 N	230	-0-	-280	-0-	9	1	221	2	N	-0-					117
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-					117
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	-0-					117

BRAGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241784		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270561		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090								
03	930 N	500	-0-	-430	-0-	35	1	465	2	N	-0-					27
04	630 N	446	-0-	-184	-0-	25	1	421	2	N	-0-					27
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	38	1	615	2	N	-0-					27
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	2	N	-0-					27
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-					27
08	651 N	282	-0-	-369	-0-	34	1	248	2	N	-0-					27

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)													
VALENCE OPERATING COMPANY													
WOOD "C"													
86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE													
881167													
WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674													
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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ROBINSON "S"													
WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-	

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)													
VALENCE OPERATING COMPANY													
STEWARDS MILL GAS UNIT 4													
86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
881167													
WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													
WHITAKER													
86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE													
189405													
WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

STEWARDS MILL, NE. (CVL)													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													
MARSTERS, CHRISTINE													
86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
189405													
WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920													
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	12	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	12	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	2	N	-0-	13
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		9	1	193	2	N	-0-	13

ARCO FEE													
WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11630	- 11636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		58
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		58
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		58
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		58
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		58
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2	N	-0-		-0-

BEST		WELL #:		3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750	- 11616	
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	5	1	80
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	58	1	N	1	5	1	76
							1	9					
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			76
06	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	57	1	N	-0-			76
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	7	1	69
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			69

BEST		WELL #:		4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740	- 11560	
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			126
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			126
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	9	1	N	-0-			126
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	9	1	N	-0-			126
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			126
08	651	N	397	-0-	-254	-0-	5	1	N	-0-			-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834	- 11908	
03	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	32	1	N	-0-			70
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	2	1	68
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	50	1	N	-0-			68
06	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	50	1	N	-0-			68
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	51	1	N	-0-	5	1	63
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			63

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788	- 11669	
03	1767	N	1338	-0-	-429	-0-	32	1	N	-0-			104
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			104
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			104
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			104
07	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	46	1	N	-0-			104
08	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	48	1	N	-0-			104

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
THORNTON, SARAH		WELL #:		2 T	RRCID -> 172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11688 - 11853						
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URESTE		WELL #:		2	RRCID -> 173209	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10948 - 11813						
03	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	25	1	1422	2	N	-0-					61
04	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	20	1	1593	2	N	-0-					61
05	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	22	1	1604	2	N	-0-					61
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	20	1	1627	2	N	-0-					61
07	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	20	1	1593	2	N	-0-					61
08	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	19	1	1575	2	N	-0-					-0-

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID -> 189012	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11784 - 11912						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 190800	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11806 - 11866						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195265	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11655 - 11745						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 11692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		611014	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

OLD UNION OPERATING COMPANY		WELL #:		621149	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772				
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	Y	4				87
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8				95
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	Y	5				100
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1818	2	39	9	Y	35				135
*07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	Y	2				137
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				137

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		WELL #:		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870											
WATSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746				
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-				-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
MARSTERS				WELL #: 3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108	- 7138						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
03	5177 #	3731	-0-	-1446	-0-	3731 2				N	-0-				-0-
04	5010 #	356	-0-	-4654	-0-	356 2				N	-0-				-0-
05	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-				-0-
06	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-				-0-
07	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				-0-
08	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				-0-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16163	PERF.15400	- 16100						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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			
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
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC		100614		FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154	
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	233 1	1018 2	N	-0-		16	
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	

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		UTLEY #1		WELL #: 1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426	
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	322 2		N	-0-		22	
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		22	
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		22	
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		22	
07	527	N	319	-0-	-208	-0-	319 2		N	-0-		22	
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		22	

MIDDLETON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448			
03	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	4671 2		N	-0-	43
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2		N	-0-	43
05	4371	X	3837	-0-	-534	-0-	3831 2	6 9	N	5	48
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		N	-0-	48
07	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4577 2	9 9	N	8	56
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT	56

UTLEY #1		WELL #: 3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412			
03	3100	N	4230	-0-	1130	1580	4230 2		N	-0-	-0-
04	3000	N	2633	-0-	-367	1213	2633 2		N	-0-	-0-
05	4785	X	3572	-0-	-1213	-0-	3572 2		N	-0-	-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2		N	-0-	-0-
07	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2804 2	9 9	N	8	8
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1		WELL #: 4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450			
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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		1
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		1
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		1
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		1
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	2		3
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		3

UTLEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458			
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		1
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	428 2	N	-0-		1
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	710 2	N	-0-		1
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		1
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	1		2
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		2

MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071			
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2	N	-0-		12
04	3000	N	3071	-0-	71	71	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	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT		12

MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109			
03	2046	X	1021	-0-	-1025	-0-	1021 2	N	-0-		2
04	1890	N	856	-0-	-1034	-0-	856 2	N	-0-		2
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		2
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	1		3
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	2		5
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		5

UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400			
03	14B2 EXT		2403	-0-	2403	15092	2403 2	N	-0-		1
04	15208	X	116	-0-	-15092	-0-	116 2	N	-0-		1
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	1 5	-0-
06	180	X	42	-0-	-138	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	186	X	5	-0-	-181	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425			
03	2015	N	930	-0-	-1085	-0-	930 2	N	-0-		12
04	1530	N	641	-0-	-889	-0-	641 2	N	-0-		12
05	1767	N	632	-0-	-1135	-0-	631 2	N	1		13
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		13
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	505 2	N	1		14
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		14

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056			
03	3100	N	5209	-0-	2109	2109	5209 2	N	-0-		57
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	5		62
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1	WELL #:	10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.	12306	- 12346
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			35
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			35
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	N	1	9	1	36
08	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
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	N	-0-			35
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	N	-0-			35
05	1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1038 2	N	-0-			35
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-			35
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	3	9	3	38
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT			38

UTLEY #1	WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11852	- 11996
03	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	1365 2	N	-0-			62
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	3	33
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-		N	NO RPT			33

UTLEY #1	WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	12320	- 12440
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-			48
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-			48
05	2263 N	1988	-0-	-275	-0-	1988 2	N	-0-			48
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-			48
07	2480 N	1868	-0-	-612	-0-	1867 2	N	1	9	1	49
08	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT			49

UTLEY #1	WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12330	- 12440
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	38 2	N	40	44	9	57
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-			57
05	3100 N	3687	-0-	587	587	3687 2	N	-0-			57
06	3000 N	2946	-0-	-54	533	2946 2	N	-0-			57
07	3100 N	2760	-0-	-340	193	2754 2	N	5	6	9	62
08	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			62

UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.	12440	- 12500
03	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1345 2	N	-0-			13
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			13
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181 2	N	-0-	1	5	12
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			12
07	1457 N	882	-0-	-575	-0-	881 2	N	1	9	1	13
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT			13

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12024	- 12064
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-			7
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	N	-0-			7
05	3100 N	3564	-0-	464	464	3564 2	N	-0-			7
06	2617 N	2153	-0-	-464	-0-	2153 2	N	-0-			7
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	2	2	9	9
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT			9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1	WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430	
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
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-		62
04	3000 N	3397	-0-	397	397	3397 2	N	-0-		62
05	3100 N	5620	-0-	2520	2917	5620 2	N	-0-		62
06	3000 N	4471	-0-	1471	4388	4471 2	N	-0-		62
07	8220 X	3832	-0-	-4388	-0-	3828 2	N	4		66
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT		66

UTLEY #1	WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348	
03	1302 N	655	-0-	-647	-0-	655 2	N	-0-		1
04	690 N	556	-0-	-134	-0-	556 2	N	-0-		1
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		1
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		1
07	589 N	346	-0-	-243	-0-	345 2	N	1		2
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		2

UTLEY #1	WELL #:	15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938 - 11988	
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2	N	-0-		7
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		7
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		7
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		7
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	N	-0-		7
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		7

UTLEY #1	WELL #:	17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12320 - 12440	
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-		15
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-		15
05	3100 N	3302	-0-	202	202	3302 2	N	-0-		15
06	3000 N	3301	-0-	301	503	3301 2	N	-0-		15
07	2577 N	2074	-0-	-503	-0-	2063 2	N	10		25
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT		25

MIDDLETON "E"	WELL #:	5	RRCID ->	203341	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12004 - 12526	
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2 2	N	-0-		-0-
07	11 X	2	-0-	-9	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLETON "E"	WELL #:	4	RRCID ->	203342	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12376 - 12478	
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2	N	-0-		5
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		5
05	775 N	313	-0-	-462	-0-	313 2	N	-0-		5
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		5
07	775 N	335	-0-	-440	-0-	335 2	N	-0-		5
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		5

UTLEY #1	WELL #:	18	RRCID ->	206080	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12270 - 12402	
03	1550 X	533	-0-	-1017	-0-	533 2	N	-0-		45
04	720 X	235	-0-	-485	-0-	235 2	N	-0-		45
05	1209 X	75	-0-	-1134	-0-	75 2	N	-0-		45
06	1170 X	17	-0-	-1153	-0-	17 2	N	-0-		45
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		45
08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440	
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
03	2418 N	1900	-0-	-518	-0-	1896 2	4 9 N	4	87
04	2580 N	1595	-0-	-985	-0-	1594 2	1 9 N	1	88
05	2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1701 2	N	-0-	88
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-	88
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2504 2	1 9 N	1	89
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT	89

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512	
03	1209 X	1021	-0-	-188	-0-	1021 2	N	-0-	2
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2	N	-0-	2
05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-	2
06	2580 X	1777	-0-	-803	-0-	1777 2	N	-0-	2
07	3286 X	1534	-0-	-1752	-0-	1532 2	2 9 N	2	4
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		N	NO RPT	4

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528	
03	2604 N	1836	-0-	-768	-0-	1836 2	N	-0-	1
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2	N	-0-	1
05	3100 N	3419	-0-	319	319	3419 2	N	-0-	1
06	3000 N	3510	-0-	510	829	3510 2	N	-0-	1
07	3100 N	3525	-0-	425	1254	3518 2	7 9 N	6	7
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT	7

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476	
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	N	-0-	1
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 2	N	-0-	1
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2	N	-0-	1
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	1
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	N	-0-	1
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	1

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570	
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-	1
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	N	-0-	1
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-	1
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-	1
07	1519 N	936	-0-	-583	-0-	934 2	2 9 N	2	3
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT	3

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144	
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-	1
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-	1
05	744 N	142	-0-	-602	-0-	142 2	N	-0-	1
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-	1
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-	1
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544	
03	682 X	27	-0-	-655	-0-	27 2	N	-0-	7
04	660 X	20	-0-	-640	-0-	20 2	N	-0-	7
05	682 X	4	-0-	-678	-0-	4 2	N	-0-	7
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2	N	-0-	7
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3516 2	10 9 N	9	16
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068	
M	O	GAS 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
03	1333 N	541	-0-	-792	-0-	541 2	N	-0-	2
04	1590 N	898	-0-	-692	-0-	898 2	N	-0-	2
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	893 2	N	-0-	2
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-	2
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	789 2	1 9 N	1	3
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	3

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584	
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-	1
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2	N	-0-	1
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	N	-0-	1
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-	1
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989 2	2 9 N	2	3
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT	3

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478	
03	3100 N	3672	-0-	572	572	3672 2	N	-0-	1
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	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT	4

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610	
03	2728 X	1581	-0-	-1147	-0-	1581 2	N	-0-	4
04	2640 X	2181	-0-	-459	-0-	2181 2	N	-0-	4
05	2170 X	1489	-0-	-681	-0-	1489 2	N	-0-	4
06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-	4
07	2263 X	771	-0-	-1492	-0-	771 2	N	-0-	4
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT	4

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522	
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2	N	-0-	1
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143 2	N	-0-	1
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2	N	-0-	1
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	1
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	1
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132	
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2	N	-0-	1
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	N	-0-	1
05	899 X	13	-0-	-886	-0-	13 2	N	-0-	1
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	N	-0-	1
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3404 2	6 9 N	5	6
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	6

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200	
03	1581 N	647	-0-	-934	-0-	647 2	N	-0-	5
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-	5
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-	5
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-	5
07	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1928 2	3 9 N	3	8
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
UTLEY #1		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520				
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		
03	6789 X	4210	-0-	-2579	-0-	4210	2	N	-0-		7		
04	6570 X	12	-0-	-6558	-0-	12	2	N	-0-		7		
05	6789 X	8	-0-	-6781	-0-	8	2	N	-0-		7		
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2	N	-0-		7		
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	2	15 9	N	14	21		
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT	21		

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560				
03	2635 N	439	-0-	-2196	-0-	439	2	N	-0-		10		
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		10		
05	1767 N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2	N	-0-		10		
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-		10		
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4 9	N	4	14		
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT	14		

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010				
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		18		
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		18		
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		18		
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		18		
07	1085 N	960	-0-	-125	-0-	960	2		N	1 5	17		
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT	17		

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399				
03	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-		
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236				
JACKSON		WELL #: 1											
03	3348 X	2293	-0-	-1055	-0-	424	1	1852	2	N	15	177	
04	3300 X	1963	-0-	-1337	-0-	393	1	1562	2	N	7	184	
05	3410 X	2232	-0-	-1178	-0-	420	1	1804	2	N	7	191	
06	3300 X	1968	-0-	-1332	-0-	408	1	1558	2	N	2	168 1	25
07	2387 X	1893	-0-	-494	-0-	405	1	1488	2	N	-0-	25	
08	2294 X	1232	-0-	-1062	-0-	1230	2	2 9	N	2	2	27	

BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298				
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	124	1	541	2	N	-0-	21	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	134	1	530	2	N	-0-	21	
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	147	1	633	2	N	-0-	21	
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	155	1	593	2	N	-0-	21	
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	156	1	574	2	N	-0-	21	
08	775 N	569	-0-	-206	-0-	569	2		N	-0-	21		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRATON OPERATING LLC 186717
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

03	3100 N	2892	-0-	-208	411	2892	2			N	-0-			95
04	3000 N	3034	-0-	34	445	3034	2			N	-0-			95
05	3654 X	3209	-0-	-445	-0-	252	1	2957	2	N	-0-			95
06	2910 X	1192	-0-	-1718	-0-	107	1	1085	2	N	-0-			95
07	3007 X	862	-0-	-2145	-0-	99	1	763	2	N	-0-			95
08	3007 X	468	-0-	-2539	-0-	468	2			N	-0-			95

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	223	-0-	223	223	223	2			N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
08	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								
03	2108	X	36	-0-	-2072	-0-	31	1	5	2	Y	-0-				25
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

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369								
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-				-0-
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-

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314								
03	1488	N	675	-0-	-813	-0-	675	2			N	-0-	164	1		36
04	2190	N	550	-0-	-1640	-0-	550	2			N	-0-				36
05	1395	N	797	-0-	-598	-0-	797	2			N	-0-				36
06	660	N	198	-0-	-462	-0-	198	2			N	-0-				36
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				36
08	806	N	356	-0-	-450	-0-	356	2			N	-0-				36

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-			93	2	N	-0-				6
05	93	X	60	-0-	-33	-0-			60	2	N	-0-				6
06	14B2	EXT	539	-0-	539	-0-			539	2	N	-0-				6
07	14B2	EXT	335	-0-	335	-0-			874	2	N	-0-				6
*08	932	X	58	-0-	-874	-0-			58	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568			
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
03	1333 N	851	-0-	-482	-0-	31 1	820 2	N	-0-		1
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-		-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634			
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
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-

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210			
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	31 1	2324 2	N	-0-		18
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

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440			
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	7 1	112 2	N	-0-		-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2	N	-0-		-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	7 1	109 2	N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 2	N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	7 1	103 2	N	-0-		-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748			
03	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	128 1	2048 2	Y	-0-		-0-
04	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	126 1	1943 2	Y	-0-		-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	118 1	1920 2	Y	-0-		-0-
06	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	112 1	1853 2	Y	-0-		-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	132 1	2048 2	Y	-0-		-0-
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	120 1	1852 2	Y	-0-		-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565			
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	59 1	944 2	Y	-0-		-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61 1	942 2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	976	-0-	-47	-0-	57 1	919 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	53 1	875 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	975	-0-	-48	-0-	59 1	916 2	Y	-0-		-0-
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80 1	1232 2	Y	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		60
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	9 1	1283 2	N	-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	12 1	1203 2	N	-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-
06	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	9 1	1094 2	N	-0-
07	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1129 2		N	-0-
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	12 1	1159 2	N	-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	142 1	189 2	N	156
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	156
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22 1	255 2	N	156
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	25 1	254 2	N	156
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	37 1	286 2	N	156
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	156

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294	
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	323 1	431 2	N	28
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	28
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27 1	317 2	N	28
06	630 N	480	-0-	-150	-0-	43 1	437 2	N	28
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48 1	365 2	N	28
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764	
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58 1	576 2	Y	-0-
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-

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545	
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	1
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	1
05	961 N	207	-0-	-754	-0-	207 2		N	1
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	1
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	1
*08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493	
03	3100 N	4794	-0-	1694	1966	4794 2		N	48
04	5327 X	3361	-0-	-1966	-0-	3361 2		N	48
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		N	48
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		N	48
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2		N	48
*08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199		
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	360 N	115	-0-	-245	-0-	115	2			25
05	496 N	8	-0-	-488	-0-	8	2			25
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			25
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			25
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			25

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132		
03	775 N	650	-0-	-125	-0-	60	1	590	2	69
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	61	1	645	2	69
05	775 N	264	-0-	-511	-0-	27	1	237	2	69
06	630 N	342	-0-	-288	-0-	38	1	304	2	69
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	321	1	2248	2	69
*08	3100 N	3875	-0-	775	775	335	1	3540	2	69

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546		
03	1116 N	501	-0-	-615	-0-	501	2			7
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			7
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			7
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			7
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			7
08	1085 N	409	-0-	-676	-0-	409	2			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452		
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2			9
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			9
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			9
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			9
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			9
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059		
03	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	185	1	1831	2	-0-
04	2310 N	2281	-0-	-29	-0-	197	1	2084	2	-0-
05	2325 N	2050	-0-	-275	-0-	211	1	1839	2	-0-
06	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	217	1	1731	2	-0-
07	2356 N	1926	-0-	-430	-0-	241	1	1685	2	-0-
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	185	1	1959	2	-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168		
03	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	120	1	1183	2	-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	152	1	1610	2	-0-
05	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	133	1	1160	2	-0-
06	1260 N	737	-0-	-523	-0-	82	1	655	2	-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	177	1	1238	2	-0-
08	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	107	1	1134	2	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230		
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	163	1	1618	2	-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	144	1	1522	2	-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	155	1	1354	2	-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	151	1	1204	2	-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	182	1	1273	2	-0-
08	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	115	1	1216	2	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12476	- 12600
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 2		N	-0-		1
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 2		N	-0-		1
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2		N	-0-		1
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-		821 2		N	-0-		1
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838 2		N	-0-		1
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816 2		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		3	RRCID ->	183891	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11909	- 12274
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-		4 1	542 2	N	-0-		129
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-		4 1	446 2	N	-0-		129
05	496 N	447	-0-	-49	-0-		447 2		N	-0-		129
06	540 N	440	-0-	-100	-0-		4 1	436 2	N	-0-		129
07	465 N	446	-0-	-19	-0-		446 2		N	-0-		129
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-		4 1	435 2	N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #:		7X	RRCID ->	183911	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12375	- 12435
03	5022 X	4931	-0-	-91	-0-		4931 2		N	-0-	2 1	36
04	4860 X	4447	-0-	-413	-0-		4447 2		N	-0-	2 1	34
05	4960 X	4105	-0-	-855	-0-		4105 2		N	-0-		34
06	4440 X	4038	-0-	-402	-0-		4038 2		N	-0-		34
07	4588 X	2776	-0-	-1812	-0-		2775 2	1 9	N	1	1 1	34
08	4588 X	3883	-0-	-705	-0-		3873 2	10 9	N	9		43

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	184028	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11592	- 11766
03	2883 X	2820	-0-	-63	-0-		259 1	2561 2	Y	-0-		-0-
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-		228 1	2403 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	2202	-0-	-1022	-0-		227 1	1975 2	Y	-0-		-0-
06	3120 X	2357	-0-	-763	-0-		263 1	2094 2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	2326	-0-	-898	-0-		291 1	2035 2	Y	-0-		-0-
08	2821 X	2208	-0-	-613	-0-		191 1	2017 2	Y	-0-		-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185177	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12741	PERF.12478	- 12663
03	620 N	303	-0-	-317	-0-		18 1	285 2	Y	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-		23 1	351 2	Y	-0-		-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		110 1	1778 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3157	-0-	157	-0-		157 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-

UTLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187176	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	12554	PERF.12280	- 12428
03	1736 N	1569	-0-	-167	-0-		1569 2		N	-0-		21
04	2160 N	2125	-0-	-35	-0-		2125 2		N	-0-		21
05	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-		3081 2		N	-0-		21
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		2652 2		N	-0-		21
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2305 2		N	-0-		21
08	2232 N	2210	-0-	-22	-0-		2210 2		N	-0-		-0-

DANIEL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	187304	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12446	- 12554
03	372 N	270	-0-	-102	-0-		270 2		N	-0-		1
04	270 N	216	-0-	-54	-0-		216 2		N	-0-		1
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		N	-0-		1
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 2		N	-0-		1
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2		N	-0-		1
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485 2	N	-0-		-0-
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	683 2	N	-0-		-0-
05	775	N	294	-0-	-481	-0-	294 2	N	-0-		-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
07	713	N	553	-0-	-160	-0-	553 2	N	-0-		-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500			
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	N	-0-		28
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-		28
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-		28
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-		28
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-		28
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-		28

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065			
03	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	31 1 2320 2	N	-0-		2
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-		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190			
03	806	N	486	-0-	-320	-0-	31 1 455 2	N	-0-		66
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-		-0-

UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370			
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	31 1 833 2	N	-0-		150
04	750	N	592	-0-	-158	-0-	26 1 566 2	N	-0-		150
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	7 1 2715 2	N	-0-		150
06	3000	N	4230	-0-	1230	1230	30 1 4200 2	N	-0-		150
07	3100	N	4547	-0-	1447	2677	31 1 4516 2	N	-0-		150
*08	3100	N	4636	-0-	1536	4213	31 1 4583 2	N	20		170
							22 9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152		
M	O	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
03	2263 X	2139	-0-	-124	-0-	196 1	1943 2	Y	-0-	-0-
04	2190 X	2070	-0-	-120	-0-	179 1	1891 2	Y	-0-	-0-
05	2170 X	2027	-0-	-143	-0-	209 1	1818 2	Y	-0-	-0-
06	2100 X	1953	-0-	-147	-0-	218 1	1735 2	Y	-0-	-0-
07	2139 X	1774	-0-	-365	-0-	222 1	1552 2	Y	-0-	-0-
*08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	208 1	2195 2	Y	-0-	-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028		
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-	13
04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-	13
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-	13
06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-	13
07	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-	13
*08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-	13

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450		
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	31 1	4744 2	N	-0-	88
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

UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490		
03	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	31 1	2885 2	N	-0-	23
04	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	30 1	2887 2	N	-0-	23
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	31 1	2534 2	N	-0-	23
06	2310 N	1992	-0-	-318	-0-	30 1	1962 2	N	-0-	23
07	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	31 1	2152 2	N	-0-	23
*08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	31 1	2629 2	N	-0-	-0-

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530		
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24 1	315 2	N	-0-	27
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	27
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	27
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	27
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	3 1	156 2	N	-0-	27
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31 1	418 2	N	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420		
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	31 1	1744 2	Y	-0-	34
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	30 1	1647 2	Y	-0-	34
05	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	31 1	1216 2	Y	-0-	34
06	3000 N	15500	-0-	12500	12500	30 1	15470 2	Y	-0-	34
07	3100 N	10387	-0-	7287	19787	31 1	10356 2	Y	-0-	34
*08	3100 N	7579	-0-	4479	24266	31 1	7548 2	Y	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049		
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-	-0-
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518 2		N	-0-	-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-	-0-
06	750 N	426	-0-	-324	-0-	426 2		N	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	-0-
08	775 N	442	-0-	-333	-0-	442 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	166	1	1644	2	Y	-0-		-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	156	1	1650	2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	179	1	1559	2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1622	-0-	-118	-0-	181	1	1441	2	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	216	1	1511	2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	143	1	1507	2	Y	-0-		-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

03	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	31	1	3307	2	N	-0-	2	1	64
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	30	1	3355	2	N	-0-	2	1	62
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	31	1	2994	2	N	-0-			62
06	2640 X	2449	-0-	-191	-0-	30	1	2419	2	N	-0-			62
07	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	31	1	2643	2	N	1	1	1	62
*08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	31	1	3546	2	N	-0-			62

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3896	2	N	-0-			74
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	30	1	4177	2	N	-0-			74
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	31	1	3616	2	N	-0-			74
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	30	1	3412	2	N	-0-			74
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	31	1	4242	2	N	-0-			74
*08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	31	1	4057	2	N	-0-			74

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	31	1	1668	2	N	-0-			64
04	1650 N	571	-0-	-1079	-0-	21	1	550	2	N	-0-			64
05	1767 N	622	-0-	-1145	-0-	622	2			N	-0-			64
06	1320 N	904	-0-	-416	-0-	904	2			N	-0-			64
07	496 N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-			64
08	589 N	128	-0-	-461	-0-	24	1	104	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

03	3193 X	3164	-0-	-29	-0-	31	1	3133	2	N	-0-			3
04	3090 X	3056	-0-	-34	-0-	30	1	3026	2	N	-0-			3
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	31	1	3194	2	N	-0-			3
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	30	1	3162	2	N	-0-			3
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	N	-0-			3
*08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	-0-			2
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1662	2	N	-0-			2
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	-0-			2
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	N	-0-			2
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	2	N	-0-			2
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	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 #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	31	1	3126	2	N	-0-	28
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	3058	2	N	-0-	28
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	31	1	4256	2	N	-0-	28
06	2460 X	2187	-0-	-273	-0-	30	1	2157	2	N	-0-	28
07	2542 X	2247	-0-	-295	-0-	31	1	2216	2	N	-0-	28
*08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	31	1	2792	2	N	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542				
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		Y	-0-	2 1	60
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

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500				
03	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2		N	-0-		-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120				
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	31	1	2725	2	N	-0-	2
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	30	1	3231	2	N	-0-	2
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	31	1	2931	2	N	-0-	2
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	30	1	3372	2	N	-0-	2
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	31	1	3821	2	N	-0-	2
08	2325 X	1652	-0-	-673	-0-	31	1	1621	2	N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540				
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1991	2	Y	-0-	1
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	30	1	1913	2	Y	-0-	1
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	Y	-0-	1
06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	30	1	1790	2	Y	-0-	1
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	31	1	1808	2	Y	-0-	1
08	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	31	1	1787	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

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
03	2697 X	1346	-0-	-1351	-0-	31	1	1315	2	N	-0-			49
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	30	1	4023	2	N	-0-			49
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	31	1	3753	2	N	-0-			49
06	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1828	2	N	-0-			49
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	31	1	3403	2	N	-0-			49
08	2697 X	1221	-0-	-1476	-0-	31	1	1189	2	N	1			50
						1	9							

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

03	1519 X	1306	-0-	-213	-0-	31	1	1275	2	Y	-0-			12
04	1470 X	1286	-0-	-184	-0-	30	1	1256	2	Y	-0-			12
05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	Y	-0-			12
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	2	Y	-0-			12
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	Y	-0-			12
*08	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	2	Y	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			128
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			128
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			128
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			128
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			128
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-			103
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	N	-0-			103
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-			103
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	N	-0-			103
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2	N	-0-			103
*08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	N	-0-			103

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			26
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			26
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			26
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			26
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			26
*08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BASS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12395 - 12435
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-			64
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			64
05	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2422	2	N	-0-			64
06	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2	N	-0-			64
07	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2	N	-0-			64
08	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2	N	-0-			64

UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.	11955 - 12047
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	3472 X	2985	-0-	-487	-0-	31	1	2954	2	Y	-0-	2
04	3360 X	2901	-0-	-459	-0-	30	1	2871	2	Y	-0-	2
05	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	31	1	2734	2	Y	-0-	2
06	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	30	1	2458	2	Y	-0-	2
07	2759 X	2295	-0-	-464	-0-	31	1	2264	2	Y	-0-	2
08	2759 X	1722	-0-	-1037	-0-	31	1	1691	2	Y	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12158 - 12590
03	930 N	669	-0-	-261	-0-	31	1	638	2	Y	-0-	1
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	30	1	535	2	Y	-0-	1
05	961 N	590	-0-	-371	-0-	31	1	559	2	Y	-0-	1
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	Y	-0-	1
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	Y	-0-	1
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	Y	-0-	-0-

BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12104 - 12642
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	31	1	3770	2	N	-0-	39
04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	2	N	-0-	39
05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	31	1	4887	2	N	-0-	39
06	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	30	1	5335	2	N	-0-	39
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	31	1	3477	2	N	-0-	39
08	3286 X	2172	-0-	-1114	-0-	31	1	2141	2	N	-0-	39

BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12414 - 12642
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		25
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2		N	-0-		25
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		25
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-		25
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		25
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-		-0-

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	12580 - 12610
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		13
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		13
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.12260	- 12746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	31 1	1627 2	Y	-0-			59
04		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	30 1	2504 2	Y	-0-			59
05		1767 N	858	-0-	-909	-0-	31 1	827 2	Y	-0-			59
06		1500 N	772	-0-	-728	-0-	30 1	742 2	Y	-0-			59
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	31 1	2086 2	Y	-0-			59
*08		3100 N	3149	-0-	49	49	31 1	3118 2	Y	-0-			59

DUBOSE		WELL #:		3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10172	- 11236	
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	114	113 1	137	
							125 9						
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		137	
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	24 1	384 2	N	-0-		137	
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	33 1	553 2	N	-0-		137	
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	49 1	709 2	N	-0-		137	
08		279 N	142	-0-	-137	-0-	8 1	134 2	N	-0-		137	

UTLEY "C"		WELL #:		25	RRCID ->	214153	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12170	- 12440	
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	31 1	3834 2	N	-0-		79	
04		2160 X	933	-0-	-1227	-0-	30 1	903 2	N	-0-		79	
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	31 1	3887 2	N	-0-		79	
06		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	30 1	3511 2	N	-0-		79	
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	31 1	3535 2	N	-0-		79	
*08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	31 1	3313 2	N	16	65 1	30	
							18 9						

DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	215511	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11210	- 12056	
03		1054 N	646	-0-	-408	-0-	41 1	568 2	N	34	66 1	100	
							37 9						
04		1200 N	750	-0-	-450	-0-	750 2		N	-0-		100	
05		744 N	723	-0-	-21	-0-	43 1	680 2	N	-0-		100	
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	42 1	697 2	N	-0-		100	
07		775 N	699	-0-	-76	-0-	45 1	654 2	N	-0-		100	
*08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	44 1	722 2	N	-0-		100	

BASS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	216615	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12626	- 12656	
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	31 1	2184 2	N	-0-		12	
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	30 1	1770 2	N	-0-		12	
05		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	31 1	1547 2	N	-0-		12	
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	30 1	1624 2	N	-0-		12	
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	31 1	1833 2	N	-0-		12	
08		1457 N	1124	-0-	-333	-0-	31 1	1093 2	N	-0-		-0-	

BASS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	216618	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12111	- 12636	
03		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	31 1	3586 2	N	-0-		4	
04		3300 X	1774	-0-	-1526	-0-	30 1	1744 2	N	-0-		4	
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	31 1	3511 2	N	-0-		4	
06		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	30 1	3041 2	N	-0-		4	
07		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	31 1	3409 2	N	-0-		4	
08		3286 X	3059	-0-	-227	-0-	31 1	3028 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 #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134								
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
03	1147	N	794	-0-	-353	-0-	794 2	-0-	5 1	N	-0-	5 1	-0-	23		
04	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814 2	-0-	3 1	N	-0-	3 1	-0-	20		
05	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20		
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20		
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	-0-	2 1	N	-0-	2 1	-0-	18		
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	18		

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	-0-		
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-		

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620								
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	3100	N	3604	-0-	504	-0-	504 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	3000	N	3263	-0-	263	-0-	767 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	3100	N	3533	-0-	433	-0-	1200 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	4732	X	3532	-0-	-1200	-0-	3532 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	-0-		

UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694								
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	31 1	2346 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	51		
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	30 1	2466 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	51		
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	31 1	2355 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	51		
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	30 1	2214 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	51		
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	31 1	2140 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	51		
08	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	31 1	2044 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656								
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	1		
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	1		
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	1		
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	1		
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	1		
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	211 1	3034 2	N	41	118 1	55
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	45 9		N	-0-		55
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-		55
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	250 1	3981 2	N	-0-		55
07	1705 X	1480	-0-	-225	-0-	168 1	2798 2	N	-0-		55
*08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	96 1	1384 2	N	-0-		55
						162 1	2687 2	N	-0-		55

 MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

03	2542 X	1886	-0-	-656	-0-	154 1	1732 2	N	-0-		70
04	2460 X	2185	-0-	-275	-0-	474 1	1711 2	N	-0-		70
05	2542 X	1579	-0-	-963	-0-	125 1	1454 2	N	-0-		70
06	2250 X	1770	-0-	-480	-0-	156 1	1614 2	N	-0-		70
07	2325 X	1430	-0-	-895	-0-	126 1	1304 2	N	-0-		70
08	2263 X	1968	-0-	-295	-0-	170 1	1798 2	N	-0-		70

 DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

03	2221 N	1055	-0-	-1166	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-		-0-
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-		-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
*08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-		-0-

 UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

03	3007 X	2141	-0-	-866	-0-	25 1	2116 2	Y	-0-		5
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		Y	-0-		5
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2		Y	-0-		5
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		Y	-0-		5
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		Y	-0-		5
*08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		Y	-0-		-0-

 UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		71
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		71
05	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1067 2		N	-0-		71
06	1200 N	849	-0-	-351	-0-	849 2		N	-0-		71
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		71
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	918 2		N	-0-		-0-

 BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	303	-0-	303	428	303	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	210	-0-	210	638	210	2			N	-0-					-0-

BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408								
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	31	1	2094	2	Y	-0-					27
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	Y	-0-					27
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	Y	-0-					27
06	3000 N	5881	-0-	2881	2881	30	1	5851	2	Y	-0-					27
07	3100 N	4790	-0-	1690	4571	31	1	4759	2	Y	-0-					27
*08	3100 N	4111	-0-	1011	5582	31	1	4080	2	Y	-0-					-0-

BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					13
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	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					13
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

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	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
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-		13
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	236	2	N	65	78
						72	9					
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	383	2	N	-0-	78

DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734				
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-		-0-
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-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272				
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	31	1	2003	2	N	-0-	3
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	30	1	2283	2	N	-0-	3
05	3100 N	3236	-0-	136	136	31	1	3205	2	N	-0-	3
06	3000 N	3537	-0-	537	673	30	1	3507	2	N	-0-	3
07	2942 N	2269	-0-	-673	-0-	31	1	2238	2	N	-0-	3
*08	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	31	1	2876	2	N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562				
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	N	-0-	1
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1756	2	N	-0-	1
05	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	31	1	1370	2	N	-0-	1
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-	1
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	N	-0-	1
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430				
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-		1
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-		1
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		1
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		1
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		1
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190				
03	2170 N	1895	-0-	-275	-0-	44	1	1851	2	N	-0-	-0-
04	2070 N	1260	-0-	-810	-0-	43	1	1217	2	N	-0-	-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	99	1	2002	2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1498	-0-	-332	-0-	43	1	1455	2	N	-0-	-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	N	-0-	-0-
08	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	52	1	2031	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456								
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	-0-				67
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	2	N	-0-				67
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	2	N	-0-				67
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	-0-				67
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	31	1	1846	2	N	-0-				67
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	2	N	-0-				67

UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520								
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				2
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				2
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				2
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				2
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-

BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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								
03	961	N	530	-0-	-431	-0-	530	2			N	-0-				30
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				30
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-				30
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				30
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				30
08	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	2			N	-0-				-0-

UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397								
03	3193	X	31	-0-	-3162	-0-	31	1			N	-0-				118
04	3090	X	1474	-0-	-1616	-0-	30	1	1444	2	N	-0-				118
05	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	31	1	2971	2	N	-0-				118
06	2580	X	1080	-0-	-1500	-0-	30	1	1050	2	N	-0-				118
07	2666	X	2028	-0-	-638	-0-	31	1	1997	2	N	-0-				118
08	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	31	1	1937	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			1
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			1
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			1
06	990 N	838	-0-	-152	-0-	838	2		N	-0-			1
07	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2		N	-0-			1
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12005 -	12164	
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1853	2	4 9	N	4	2 1		3
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-

DANIEL "G"		WELL #:		12	RRCID ->	231873	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.12244 -	12665	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11073 -	11892	
03	3100 N	2780	-0-	-320	-0-	1451	33 1	2747 2	N	-0-			244
04	4049 X	2598	-0-	-1451	-0-	481 1	123 9	1994 2	N	112	158 1		198
05	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	198 1	10 9	1931 2	N	9			207
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

UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12330 -	12370	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

03		14570 X	12277	-0-	-2293	-0-	83 1	12194 2	2	N	-0-			-0-
04		14100 X	12066	-0-	-2034	-0-	117 1	11949 2	2	N	-0-			-0-
05		14570 X	11853	-0-	-2717	-0-	11853 2		2	N	-0-			-0-
06		11880 X	4320	-0-	-7560	-0-	37 1	4283 2	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	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583														
03		12245 X	8791	-0-	-3454	-0-	91 1	8700 2	2	N	-0-			-0-
04		10950 X	7400	-0-	-3550	-0-	103 1	7297 2	2	N	-0-			-0-
05		11315 X	11069	-0-	-246	-0-	99 1	10970 2	2	N	-0-			-0-
06		8850 X	7554	-0-	-1296	-0-	95 1	7459 2	2	N	-0-			-0-
07		8804 X	1820	-0-	-6984	-0-	98 1	1722 2	2	N	-0-			-0-
08		11067 X	10445	-0-	-622	-0-	134 1	10311 2	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230														
03		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	55 1	3486 2	2	N	-0-			-0-
04		3360 X	3281	-0-	-79	-0-	63 1	3218 2	2	N	-0-			-0-
05		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	99 1	3548 2	2	N	-0-			-0-
06		3510 X	3452	-0-	-58	-0-	60 1	3392 2	2	N	-0-			-0-
07		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	98 1	3629 2	2	N	-0-			-0-
08		3658 X	3446	-0-	-212	-0-	65 1	3381 2	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600														
03		11253 X	9405	-0-	-1848	-0-	95 1	9310 2	2	N	-0-			-0-
04		10200 X	6413	-0-	-3787	-0-	93 1	6320 2	2	N	-0-			-0-
05		10540 X	6003	-0-	-4537	-0-	99 1	5904 2	2	N	-0-			-0-
06		9090 X	4603	-0-	-4487	-0-	70 1	4533 2	2	N	-0-			-0-
07		9393 X	5499	-0-	-3894	-0-	98 1	5401 2	2	N	-0-			-0-
08		9393 X	6367	-0-	-3026	-0-	94 1	6273 2	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090														
03		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	84 1	1211 2	2	N	106	67 1		93
							117 9							
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		2	N	-0-			93
05		1209 N	963	-0-	-246	-0-	57 1	906 2	2	N	-0-			93
06		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	73 1	1219 2	2	N	-0-			93
07		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	182 1	2631 2	2	N	-0-			93
*08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	116 1	1920 2	2	N	-0-			93

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434														
03		6665 X	5754	-0-	-911	-0-	31 1	5723 2	2	N	-0-	24 1		79
04		6450 X	5495	-0-	-955	-0-	30 1	5464 2	2	N	1	17 1		63
							1 9							
05		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	31 1	5645 2	2	N	-0-			63
06		5220 X	5042	-0-	-178	-0-	30 1	5012 2	2	N	-0-			63
07		5394 X	5009	-0-	-385	-0-	31 1	4978 2	2	N	-0-	17 1		46
08		5394 X	4905	-0-	-489	-0-	31 1	4731 2	2	N	130	110 1		66
							143 9							

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 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	
03		8990 X	8762	-0-	-228	-0-	91 1	8671 2	N	-0-	-0-
04		8700 X	2107	-0-	-6593	-0-	23 1	2084 2	N	-0-	-0-
05		8990 X	8669	-0-	-321	-0-	86 1	8583 2	N	-0-	-0-
06		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	111 1	9361 2	N	-0-	-0-
07		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	98 1	9744 2	N	-0-	-0-
08		8773 X	6493	-0-	-2280	-0-	95 1	6398 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
03		1395 X	1203	-0-	-192	-0-	1203 3		Y	-0-	-0-
04		1350 X	1018	-0-	-332	-0-	1018 3		Y	-0-	-0-
05		1395 X	931	-0-	-464	-0-	931 3		Y	-0-	-0-
06		1320 X	931	-0-	-389	-0-	931 3		Y	-0-	-0-
07		1364 X	973	-0-	-391	-0-	57 1	916 2	Y	-0-	-0-
*08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	51 1	912 2	Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	160425	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11912 - 12184
03		806 N	737	-0-	-69	-0-	737 3		Y	-0-	-0-
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		Y	-0-	-0-
05		1085 N	810	-0-	-275	-0-	810 3		Y	-0-	-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-	-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	49 1	789 2	Y	-0-	-0-
08		806 N	799	-0-	-7	-0-	43 1	756 2	Y	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	160441	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12110
03		3379 X	3127	-0-	-252	-0-	3127 3		Y	-0-	-0-
04		3120 X	3036	-0-	-84	-0-	3036 3		Y	-0-	-0-
05		3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3207 3		Y	-0-	-0-
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 3		Y	-0-	-0-
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	192 1	3116 2	Y	-0-	-0-
*08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	175 1	3108 2	Y	-0-	-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	161968	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860 - 12200
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FERRELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11254 - 11796
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	5 5 3
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-	3 5
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-		-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		-0-

LEDBETTER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953		
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-		-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

CLARY				WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262		
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		Y	-0-			-0-
06	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
07	1023	N	913	-0-	-110	-0-	53	1	860	2	Y	-0-		-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-		-0-

HARTLEY				WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498		
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
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-		-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-		-0-

HILL "A"				WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11634 - 11727		
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
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-		-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12106 - 12168		
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		Y	-0-			-0-
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-		-0-
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	52	1	919	2	Y	-0-		-0-

WHITTINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768		PERF.12721 - 12755		
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
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-

MOORE, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292			
03	1953 X	1487	-0-	-466	-0-	1487 3		Y	-0-		-0-
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	-0-	899	214 1	3785 2	Y	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314			
03	3534 X	3399	-0-	-135	-0-	3399 3		Y	-0-		-0-
04	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	3335 3		Y	-0-		-0-
05	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	2998 3		Y	-0-		-0-
06	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3081 3		Y	-0-		-0-
07	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	183 1	2971 2	Y	-0-		-0-
08	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	167 1	2957 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428			
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-		-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	36 1	575 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	32 1	572 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643			
03	1457 X	966	-0-	-491	-0-	966 3		Y	-0-		-0-
04	1200 X	919	-0-	-281	-0-	919 3		Y	-0-		-0-
05	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 3		Y	-0-		-0-
06	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3		Y	-0-		-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	64 1	1034 2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	5957	-0-	2857	-0-	2857	318 1	5639 2	Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611			
03	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	2377 3		Y	-0-		-0-
04	2850 X	1981	-0-	-869	-0-	1981 3		Y	-0-		-0-
05	2697 X	2682	-0-	-15	-0-	2682 3		Y	-0-		-0-
06	2340 X	2163	-0-	-177	-0-	2163 3		Y	-0-		-0-
07	2387 X	1919	-0-	-468	-0-	112 1	1807 2	Y	-0-		-0-
08	2666 N	1773	-0-	-893	-0-	95 1	1678 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12065 - 12237	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		Y	-0-		-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-		-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31 1	508 2	Y	-0-		-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29 1	523 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-		-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	22 1	364 2	Y	-0-		-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	437 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165	
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 3		Y	-0-		-0-
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3		Y	-0-		-0-
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3		Y	-0-		-0-
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 3		Y	-0-		-0-
07	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	229 1	3708 2	Y	-0-		-0-
08	4402 X	3276	-0-	-1126	-0-	175 1	3101 2	Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710	
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		Y	-0-		-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-		-0-
05	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		Y	-0-		-0-
06	3000 N	4797	-0-	1797	1797	4797 3		Y	-0-		-0-
07	3100 N	4303	-0-	1203	3000	250 1	4053 2	Y	-0-		-0-
*08	6898 X	3898	-0-	-3000	-0-	208 1	3690 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	6 1	104 2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416	
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	11 1	192 2	Y	-0-		-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600	
03	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1408 3		Y	-0-		-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-		-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		Y	-0-		-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-		-0-
07	1457 N	1193	-0-	-264	-0-	69 1	1124 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	70 1	1238 2	Y	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	5487 X	3699	-0-	-1788	-0-	3699	3			-0-
04	4380 X	3419	-0-	-961	-0-	3419	3			-0-
05	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3549	3			-0-
06	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	3770	3			-0-
07	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	205	1	3324	2	-0-
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	177	1	3139	2	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829		
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			-0-
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	-0-

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644		
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			-0-
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			-0-
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			-0-
06	1770 X	1763	-0-	-7	-0-	1763	3			-0-
07	2325 X	1746	-0-	-579	-0-	102	1	1644	2	-0-
08	2170 N	874	-0-	-1296	-0-	47	1	827	2	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447		
03	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2142	3			-0-
04	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	2064	3			-0-
05	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3			-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			-0-
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049	2	-0-
08	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	109	1	1932	2	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893		
03	4495 X	3779	-0-	-716	-0-	3779	3			-0-
04	3840 X	3666	-0-	-174	-0-	3666	3			-0-
05	3968 X	3383	-0-	-585	-0-	3383	3			-0-
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			-0-
07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	273	1	4415	2	-0-
*08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	238	1	4216	2	-0-

HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014		
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			-0-
04	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	3			-0-
05	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	3			-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	-0-
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	Y	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	43	1	Y	-0-	694	2	-0-
08	713 N	585	-0-	-128	-0-	31	1	Y	-0-	554	2	-0-

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318				
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	101	2	-0-
08	248 N	45	-0-	-203	-0-	2	1	Y	-0-	43	2	-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335				
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	19	1	Y	-0-	308	2	-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	18	1	Y	-0-	320	2	-0-

ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172				
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	21	1	Y	-0-	343	2	-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	19	1	Y	-0-	346	2	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912				
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	Y	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	482	2	-0-
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	490	2	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595				
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	175	2	-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	149	2	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243				
03	2201 N	1766	-0-	-435	-0-	1766	3	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1900	3	Y	-0-			-0-
05	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	2056	3	Y	-0-			-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	108	1	Y	-0-	1754	2	-0-
08	2046 N	1086	-0-	-960	-0-	58	1	Y	-0-	1028	2	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	4606	-0-	-261	-0-	4606	3			Y	-0-			-0-
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			Y	-0-			-0-
05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-			-0-
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-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-

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228						
03	2542 X	869	-0-	-1673	-0-	869	3			Y	-0-			-0-
04	2190 X	618	-0-	-1572	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
05	2263 X	664	-0-	-1599	-0-	664	3			Y	-0-			-0-
06	2010 X	686	-0-	-1324	-0-	686	3			Y	-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-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479						
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-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-

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680						
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
04	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			Y	-0-			-0-
05	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			Y	-0-			-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	2	Y	-0-			-0-
*08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358						
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-			-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-			-0-
05	3348 X	3344	-0-	-4	-0-	3344	3			Y	-0-			-0-
06	3270 X	2708	-0-	-562	-0-	2708	3			Y	-0-			-0-
07	3379 X	2757	-0-	-622	-0-	160	1	2597	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	176	1	3121	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238						
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	750	-0-	-149	-0-	40	1	710	2	Y	-0-			-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	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
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		2457	3			Y	-0-			-0-
04	2520 N	2282	-0-	-238	-0-		2282	3			Y	-0-			-0-
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2431	3			Y	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		2385	3			Y	-0-			-0-
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		152	1	2469	2	Y	-0-			-0-
*08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		135	1	2400	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		8	RRCID ->	176814	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11933 - 12258				
03	279 N	272	-0-	-7	-0-		272	3			Y	-0-			-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-		235	3			Y	-0-			-0-
05	310 N	225	-0-	-85	-0-		225	3			Y	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3			Y	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-		19	1	308	2	Y	-0-			-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-		17	1	297	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		6	RRCID ->	176818	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12018 - 12232				
03	1426 N	1157	-0-	-269	-0-		1157	3			Y	-0-			-0-
04	1440 N	1053	-0-	-387	-0-		1053	3			Y	-0-			-0-
05	1364 N	552	-0-	-812	-0-		552	3			Y	-0-			-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	3			Y	-0-			-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		88	1	1417	2	Y	-0-			-0-
*08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		79	1	1408	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	177840	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11947 - 12035				
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3			Y	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	3			Y	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3			Y	-0-			-0-
06	390 N	84	-0-	-306	-0-		84	3			Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-		4	2			Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		5	RRCID ->	177864	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12533 - 12866				
03	589 N	314	-0-	-275	-0-		314	3			Y	-0-			-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3			Y	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	3			Y	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	3			Y	-0-			-0-
07	775 N	431	-0-	-344	-0-		25	1	406	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	599	-0-	-269	-0-		32	1	567	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	177947	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11988 - 12285				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	177974	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12115 - 12260				
03	4185 X	2525	-0-	-1660	-0-		2525	3			Y	-0-			-0-
04	3930 X	2352	-0-	-1578	-0-		2352	3			Y	-0-			-0-
05	3968 X	1938	-0-	-2030	-0-		1938	3			Y	-0-			-0-
06	3450 X	1978	-0-	-1472	-0-		1978	3			Y	-0-			-0-
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		223	1	3606	2	Y	-0-			-0-
*08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		182	1	3225	2	Y	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			Y	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			Y	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			Y	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			Y	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28 1	461 2		Y	-0-			-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26 1	464 2		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207						
03	1364	X	277	-0-	-1087	-0-	277 3			Y	-0-			-0-
04	1230	X	27	-0-	-1203	-0-	27 3			Y	-0-			-0-
05	1271	X	19	-0-	-1252	-0-	19 3			Y	-0-			-0-
06	960	X	11	-0-	-949	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
07	899	X	1	-0-	-898	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2			Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 9		RRCID -> 178329		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294						
03	5115	X	4465	-0-	-650	-0-	4465 3			Y	-0-			-0-
04	4860	X	4027	-0-	-833	-0-	4027 3			Y	-0-			-0-
05	5022	X	3871	-0-	-1151	-0-	3871 3			Y	-0-			-0-
06	4860	X	3065	-0-	-1795	-0-	3065 3			Y	-0-			-0-
07	4619	X	4013	-0-	-606	-0-	233 1	3780 2		Y	-0-			-0-
08	4464	X	3523	-0-	-941	-0-	188 1	3335 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178332		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218						
03	372	X	13	-0-	-359	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526 3			Y	-0-			-0-
05	496	X	405	-0-	-91	-0-	405 3			Y	-0-			-0-
06	480	X	233	-0-	-247	-0-	233 3			Y	-0-			-0-
07	558	X	257	-0-	-301	-0-	15 1	242 2		Y	-0-			-0-
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	15 1	260 2		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289						
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			Y	-0-			-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3			Y	-0-			-0-
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261 3			Y	-0-			-0-
06	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183 3			Y	-0-			-0-
07	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	75 1	1217 2		Y	-0-			-0-
08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	49 1	871 2		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488						
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807 3			Y	-0-			-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3			Y	-0-			-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3			Y	-0-			-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3			Y	-0-			-0-
07	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	156 1	2524 2		Y	-0-			-0-
08	2945	N	2706	-0-	-239	-0-	144 1	2562 2		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426						
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3			Y	-0-			-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3			Y	-0-			-0-
05	2418	N	1505	-0-	-913	-0-	1505 3			Y	-0-			-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3			Y	-0-			-0-
07	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	116 1	1870 2		Y	-0-			-0-
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	95 1	1693 2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12020 - 12273				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			Y	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			Y	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			Y	-0-			-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			Y	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	27 1	440	2	Y	-0-			-0-
*08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	449	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12313 - 12598				
03		3100 N	5455	-0-	2355	2355	5455 3			Y	-0-			-0-
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-

MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385		PERF.11927 - 12236				
03		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3			Y	-0-			-0-
04		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3			Y	-0-			-0-
05		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3			Y	-0-			-0-
06		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3			Y	-0-			-0-
07		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	159 1	2566	2	Y	-0-			-0-
*08		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	132 1	2340	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12246 - 12542				
03		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 3			Y	-0-			-0-
04		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028 3			Y	-0-			-0-
05		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 3			Y	-0-			-0-
06		1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 3			Y	-0-			-0-
07		1054 N	949	-0-	-105	-0-	55 1	894	2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	55 1	972	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12014 - 12380				
03		1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418 3			Y	-0-			-0-
04		1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1369 3			Y	-0-			-0-
05		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 3			Y	-0-			-0-
06		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357 3			Y	-0-			-0-
07		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	81 1	1313	2	Y	-0-			-0-
*08		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	75 1	1329	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12394 - 12525				
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3			Y	-0-			-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3			Y	-0-			-0-
05		1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1840 3			Y	-0-			-0-
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3			Y	-0-			-0-
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	110 1	1773	2	Y	-0-			-0-
*08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	100 1	1768	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12396 - 12686				
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			Y	-0-			-0-
04		300 N	228	-0-	-72	-0-	228 3			Y	-0-			-0-
05		341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3			Y	-0-			-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			Y	-0-			-0-
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	55 1	895	2	Y	-0-			-0-
*08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56 1	1001	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374								
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437								
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012								
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	806 N	798	-0-	-8	-0-	46	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333								
03	1519 N	1303	-0-	-216	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1134	-0-	-306	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1072	-0-	-447	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786								
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
06	1920 N	1519	-0-	-401	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
07	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11857 - 12249				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1725	3		Y	-0-			-0-
04	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3		Y	-0-			-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		Y	-0-			-0-
06	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	3		Y	-0-			-0-
07	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	88	1	1429	2	Y	-0-		-0-
08	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	86	1	1524	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11848 - 12125				
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-			-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	62	1	1009	2	Y	-0-		-0-
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12086 - 12164				
03	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3		Y	-0-			-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		Y	-0-			-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		Y	-0-			-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		Y	-0-			-0-
07	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	130	1	2098	2	Y	-0-		-0-
08	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	130	1	2300	2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12124 - 12258				
03	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	4158	3		Y	-0-			-0-
04	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	3936	3		Y	-0-			-0-
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3		Y	-0-			-0-
06	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	3902	3		Y	-0-			-0-
07	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	233	1	3768	2	Y	-0-		-0-
08	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	207	1	3671	2	Y	-0-		-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11792 - 11960				
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-		-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11953 - 12251				
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-			-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		Y	-0-			-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		Y	-0-			-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		Y	-0-			-0-
07	2573	N	1823	-0-	-750	-0-	106	1	1717	2	Y	-0-		-0-
08	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-		-0-

FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11638 - 11926				
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-	5	5	2
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	415	2	Y	-0-		-0-
08	651	N	81	-0-	-570	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
HILL "A"				WELL #: 4	RRCID -> 187988	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 12415	PERF.11908	- 12230					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARY				WELL #: 5	RRCID -> 187989	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 12705	PERF.12262	- 12386					
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 3				Y	-0-			-0-
04	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097 3				Y	-0-			-0-
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3				Y	-0-			-0-
06	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959 3				Y	-0-			-0-
07	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	58 1	942 2			Y	-0-			-0-
08	1395 N	783	-0-	-612	-0-	42 1	741 2			Y	-0-			-0-

HILL "A"				WELL #: 3	RRCID -> 187992	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 12476	PERF.11804	- 12206					
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3				Y	-0-			-0-
04	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053 3				Y	-0-			-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3				Y	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3				Y	-0-			-0-
07	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	63 1	1016 2			Y	-0-			-0-
08	1116 N	665	-0-	-451	-0-	36 1	629 2			Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 14	RRCID -> 188032	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12194	- 12290					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARTLEY				WELL #: 7	RRCID -> 188115	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 12975	PERF.12464	- 12741					
03	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3				Y	-0-			-0-
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3				Y	-0-			-0-
05	1767 X	1516	-0-	-251	-0-	1516 3				Y	-0-			-0-
06	1710 X	1450	-0-	-260	-0-	1450 3				Y	-0-			-0-
07	1767 X	372	-0-	-1395	-0-	22 1	350 2			Y	-0-			-0-
08	1519 N	424	-0-	-1095	-0-	23 1	401 2			Y	-0-			-0-

HARTLEY				WELL #: 8	RRCID -> 188117	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 12954	PERF.12306	- 12729					
03	1364 X	937	-0-	-427	-0-	937 3				Y	-0-			-0-
04	1320 X	1199	-0-	-121	-0-	1199 3				Y	-0-			-0-
05	837 X	629	-0-	-208	-0-	629 3				Y	-0-			-0-
06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3				Y	-0-			-0-
07	1240 X	904	-0-	-336	-0-	53 1	851 2			Y	-0-			-0-
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	62 1	1104 2			Y	-0-			-0-

HILL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 188121	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12246	- 12410					
03	1705 X	962	-0-	-743	-0-	962 3				Y	-0-			-0-
04	1620 X	832	-0-	-788	-0-	832 3				Y	-0-			-0-
05	1674 X	616	-0-	-1058	-0-	616 3				Y	-0-			-0-
06	1620 X	1172	-0-	-448	-0-	1172 3				Y	-0-			-0-
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	85 1	1380 2			Y	-0-			-0-
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	67 1	1184 2			Y	-0-			-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	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781								
03	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
04	2040 N	2019	-0-	-21	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	112	1	1990	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY		WELL #: 6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657								
03	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	68	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	63	1	1108	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766								
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274								
03	1705 X	856	-0-	-849	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	1650 X	806	-0-	-844	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
05	1705 X	804	-0-	-901	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
06	930 X	760	-0-	-170	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	868 X	783	-0-	-85	-0-	46	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393								
03	2418 X	1019	-0-	-1399	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
04	1740 X	902	-0-	-838	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
05	1209 X	931	-0-	-278	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	1020 X	936	-0-	-84	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
07	1023 X	907	-0-	-116	-0-	53	1	854	2	Y	-0-					-0-
*08	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	157	1	2783	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881								
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
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-

ENGLISH		WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288			
03	3379 X	3175	-0-	-204	-0-	3175 3		Y	-0-		-0-
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-

CLARY		WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381			
03	961 N	892	-0-	-69	-0-	892 3		Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533			
03	806 N	698	-0-	-108	-0-	698 3		Y	-0-		-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-		-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-		-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		Y	-0-		-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	55 1	889 2	Y	-0-		-0-
*08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63 1	1119 2	Y	-0-		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18 1	286 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	16 1	284 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3		Y	-0-		-0-
04	3060 X	2727	-0-	-333	-0-	2727 3		Y	-0-		-0-
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3		Y	-0-		-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 3		Y	-0-		-0-
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	222 1	3603 2	Y	-0-		-0-
08	3875 X	3653	-0-	-222	-0-	195 1	3458 2	Y	-0-		-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	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
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	-0-	528	3			Y	-0-			-0-
07	589 N	453	-0-	-136	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #:		19	RRCID ->	205345	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12232 - 12242				
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3114	-0-	114	-0-	-0-	3114	3			Y	-0-			-0-
05	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3058	-0-	58	-0-	-0-	3058	3			Y	-0-			-0-
07	3100 X	2197	-0-	-903	-0-	-0-	128	1	2069	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2211	-0-	-920	-0-	-0-	118	1	2093	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #:		9	RRCID ->	205541	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	13071	PERF.12598 - 12892				
03	620 X	458	-0-	-162	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-			-0-
05	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	-0-	8049	3			Y	-0-			-0-
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-	5366	3			Y	-0-			-0-
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	4512	2	Y	-0-			-0-
08	7998 X	4141	-0-	-3857	-0-	-0-	221	1	3920	2	Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #:		8	RRCID ->	206507	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12467 - 12540				
03	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-			-0-
04	1590 N	615	-0-	-975	-0-	-0-	615	3			Y	-0-			-0-
05	1612 N	1096	-0-	-516	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-			-0-
06	1560 N	911	-0-	-649	-0-	-0-	911	3			Y	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	-0-	57	1	1004	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	207030	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12473 - 12817				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5944	-0-	5944	-0-	-0-	5944	346	1	5598	2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	5262	-0-	5262	-0-	-0-	11206	281	1	4981	2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #:		18	RRCID ->	207179	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12218 - 12547				
03	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
04	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			-0-
05	684 X	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
06	660 X	653	-0-	-7	-0-	-0-	653	3			Y	-0-			-0-
07	682 X	614	-0-	-68	-0-	-0-	36	1	578	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	481	-0-	-201	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-			-0-

LONG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	207254	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.12582 - 12892				
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	-0-	88	1	1431	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	-0-	80	1	1414	2	N	-0-			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #:		10	RRCID ->	210448	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12444 - 12695			
03	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			Y	-0-			-0-
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-

WHITE, H. E.		WELL #:		10	RRCID ->	210501	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12484 - 12648			
03	2356 X	1707	-0-	-649	-0-	1707	3			Y	-0-			-0-
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-

WHITE, H. E.		WELL #:		11	RRCID ->	210502	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	12995	PERF.12586 - 12843			
03	1023 N	411	-0-	-612	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3711	-0-	611	-0-	611	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-

ENGLISH		WELL #:		21	RRCID ->	210733	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11906 - 12680			
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-			-0-
04	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049	3			Y	-0-			-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-			-0-
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3			Y	-0-			-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	124	1	2006	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2074	-0-	-158	-0-	111	1	1963	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #:		20	RRCID ->	210735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.11989 - 12748			
03	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3			Y	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
05	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	3			Y	-0-			-0-
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	3			Y	-0-			-0-
07	806 N	639	-0-	-167	-0-	37	1	602	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	629	-0-	-115	-0-	34	1	595	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #:		11	RRCID ->	212097	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12449 - 12737			
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-			-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-			-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-			-0-
06	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	1886	3			Y	-0-			-0-
07	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	104	1	1691	2	Y	-0-			-0-
*08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	100	1	1778	2	Y	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CLARY		WELL #:		10	RRCID ->	230182	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12694	PERF.12132	- 12588			
03	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	4447	3		Y	-0-			-0-	
04	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	3		Y	-0-			-0-	
05	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	3		Y	-0-			-0-	
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3		Y	-0-			-0-	
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	310	1	5027	2	Y	-0-		-0-	
08	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	233	1	4122	2	Y	-0-		-0-	

WHITE, H. E.		WELL #:		13	RRCID ->	230192	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12652	- 12930			
03	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-	
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3		Y	-0-			-0-	
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3		Y	-0-			-0-	
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		Y	-0-			-0-	
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	68	1	1102	2	Y	-0-		-0-	
08	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-		-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11910	- 12024
03	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	30	1	3067	2	N	-0-		20	
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	

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.10135	- 10675			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

OMEGA ENERGY, LLC		622657		MANAHAN, LORENA C.		WELL #:	1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504	- 11518
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-	
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
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-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350															
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063															
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2				N	-0-			95
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	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT			95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446															
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2				N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2				N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2				N	-0-			-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2				N	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350															
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-			105
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2				N	-0-			105
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2				N	-0-			105
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-			105
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2				N	-0-			105
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2				N	-0-			105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024															
03	1116 N	798	-0-	-318	-0-	26	1	768	2	Y	4	17	1		6
						4	9								
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				16

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370															
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2				N	-0-			-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2				N	-0-			-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2				N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2				N	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2				N	-0-			-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	136	1	7055	2	Y	33	107	1	58
04	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	121	1	6194	2	Y	18			76
05	6417 X	6133	-0-	-284	-0-	114	1	5962	2	Y	52	109	1	19
06	6210 X	4815	-0-	-1395	-0-	79	1	4713	2	Y	21			40
07	6417 X	4916	-0-	-1501	-0-	79	1	4813	2	Y	22			62
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	24	9			Y	NO RPT			62

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11362 - 11382				
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	118	1	6120	2	Y	28	113	1	53
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	125	1	6405	2	Y	20			73
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	114	1	5963	2	Y	52	106	1	19
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	82	1	4882	2	Y	21			40
07	4929 X	4295	-0-	-634	-0-	69	1	4205	2	Y	19			59
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	21	9			Y	NO RPT			59

IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11904 - 11999				
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	16	1	222	2	Y	-0-			-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	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				
03	1240 N	861	-0-	-379	-0-	16	1	841	2	Y	4	11	1	7
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	21	1	1077	2	Y	3			10
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	21	1	1118	2	Y	10	16	1	4
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	9	1	560	2	Y	2			6
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1145	2	Y	5			11
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	6	9			Y	NO RPT			11

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	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
03	3813 X	2101	-0-	-1712	-0-	70	1	2031	2	Y	-0-	4
04	3690 X	1092	-0-	-2598	-0-	28	1	1064	2	Y	-0-	4
05	2325 X	1320	-0-	-1005	-0-	46	1	1273	2	Y	1	5
06	2040 X	1111	-0-	-929	-0-	1	9					
07	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	37	1	1074	2	Y	-0-	5
						32	1	890	2	Y	1	6
						1	9					
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	6

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	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				
03	2139 N	1965	-0-	-174	-0-	1965	2			N	-0-	67
04	2070 N	2023	-0-	-47	-0-	2023	2			N	-0-	67
05	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-	67
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	N	-0-	67
07	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2			N	-0-	67
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	67

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-	45
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	9					
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	49

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-	9
04	3000 N	3909	-0-	909	-0-	3909	2			N	-0-	9
05	2790 N	658	-0-	-2132	-0-	658	2			N	-0-	-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-	-0-
07	2790 X	90	-0-	-2700	-0-	90	2			N	-0-	-0-
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
08	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 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
03	2945 X	2589	-0-	-356	-0-	79 1	2470 2	N	36	84 1		71
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	40 9						71
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	123 1	3541 2	N	-0-			74
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	169 1	4819 2	N	3			74
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3 9	4407 2	N	-0-			74
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	162 1	3660 2	N	-0-			74
						131 1		N	NO RPT			74
								N	NO RPT			74
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750		
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			58
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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		
03	2790 X	14	-0-	-2776	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2283	-0-	-417	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
05	1147 X	80	-0-	-1067	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06	990 X	167	-0-	-823	-0-	167 2		N	-0-			-0-
07	2356 X	2081	-0-	-275	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			-0-
YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328		
03	806 X	770	-0-	-36	-0-	26 1	744 2	Y	-0-			3
04	780 X	705	-0-	-75	-0-	18 1	687 2	Y	-0-			3
05	1054 X	990	-0-	-64	-0-	35 1	954 2	Y	1			4
06	1020 X	673	-0-	-347	-0-	1 9						4
07	1054 X	737	-0-	-317	-0-	23 1	650 2	Y	-0-			5
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	26 1	710 2	Y	1			5
						1 9						5
YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11070 - 12344		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	2	5 1	3
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	2	9	141	2	Y	-0-		3
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	Y	-0-		3
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	347	2	Y	1		4
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	443	2	Y	1		5
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1	9			Y	NO RPT		5

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310				
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	Y	-0-		6
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	58	1	2199	2	Y	-0-		6
05	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	53	1	1463	2	Y	1		7
06	2250 N	1518	-0-	-732	-0-	1	9	1467	2	Y	-0-		7
07	2325 N	1981	-0-	-344	-0-	69	1	1910	2	Y	2		9
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	2	9			Y	NO RPT		9

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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				
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	124	1	3675	2	Y	18	31 1	21
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	20	9	2904	2	Y	4		25
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	82	1	3501	2	Y	3		28
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4	9	3883	2	Y	8		36
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	103	1	3836	2	Y	7		43
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	3	9			Y	NO RPT		43

YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316				
03	2511 X	493	-0-	-2018	-0-	16	1	477	2	Y	-0-		6
04	2430 X	758	-0-	-1672	-0-	19	1	739	2	Y	-0-		6
05	2511 X	666	-0-	-1845	-0-	23	1	643	2	Y	-0-		6
06	2040 X	1188	-0-	-852	-0-	40	1	1148	2	Y	-0-		6
07	775 N	561	-0-	-214	-0-	20	1	540	2	Y	1		7
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	1	9			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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	100	1	2955	2	Y	15	21	1	17
04	2400 N	1894	-0-	-506	-0-	17	9	1839	2	Y	3			20
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	52	1	2884	2	Y	2			22
06	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	3	9	2910	2	Y	6			28
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	85	1	2421	2	Y	4			32
08	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-	2	9			Y	NO RPT			32

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064				
03	3647 X	2778	-0-	-869	-0-	90	1	2673	2	Y	14	20	1	16
04	2820 X	2699	-0-	-121	-0-	15	9	2621	2	Y	4			20
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	74	1	3358	2	Y	3			23
06	2820 X	2705	-0-	-115	-0-	4	9	2625	2	Y	6			29
07	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	99	1	2763	2	Y	5			34
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	73	1			Y	NO RPT			34

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340				
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2275	2	Y	-0-			7
04	2400 N	159	-0-	-2241	-0-	4	1	155	2	Y	-0-			7
05	2821 N	1538	-0-	-1283	-0-	54	1	1483	2	Y	1			8
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	1	9	2503	2	Y	-0-			8
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	2			10
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	2	9			Y	NO RPT			10

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536				
03	4061 X	2748	-0-	-1313	-0-	185	1	2563	2	Y	-0-			25
04	3930 X	3771	-0-	-159	-0-	227	1	3544	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	34	1	2856	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2199	-0-	-621	-0-	39	1	2160	2	Y	-0-			-0-
07	3906 X	1979	-0-	-1927	-0-	41	1	1938	2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			-0-

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11970 - 12320				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990			
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	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	554	2	Y	-0-	2
04	690 N	502	-0-	-188	-0-	13	1	489	2	Y	-0-	2
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	2	Y	-0-	2
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	2	Y	-0-	2
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	884	2	Y	1	3
						1	9					
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	3

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350			
03	2856 N	2798	-0-	-58	-0-	93	1	2705	2	Y	-0-	9
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	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT	13

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280			
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	183	1	5298	2	Y	2	4
						2	9					
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	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT	12

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310			
03	682 N	551	-0-	-131	-0-	18	1	533	2	Y	-0-	8
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	10

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024			
03	4185 X	3996	-0-	-189	-0-	150	1	3832	2	Y	13	77
						14	9					
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT	120

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554		
M	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
03	3534 X	2667	-0-	-867	-0-	2667 2	Y	-0-		30
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-		Y	NO RPT		-0-

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034		
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	11
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21 1	473 2	Y	-0-	11
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40 1	919 2	Y	3	14
						3 9				
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	-0-	14
07	496 N	4	-0-	-492	-0-	4 2		Y	-0-	14
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	14

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752		
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13 1	288 2	Y	-0-	14
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 2	Y	-0-	14
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18 1	406 2	Y	1	15
						1 9				
06	300 N	204	-0-	-96	-0-	10 1	194 2	Y	-0-	15
07	310 N	138	-0-	-172	-0-	8 1	130 2	Y	-0-	15
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	15

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	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		
03	3441 X	2865	-0-	-576	-0-	193 1	2672 2	Y	-0-	-0-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	227 1	3549 2	Y	-0-	-0-
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	50 1	4154 2	Y	-0-	-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	68 1	3810 2	Y	-0-	-0-
07	3906 X	3221	-0-	-685	-0-	66 1	3155 2	Y	-0-	-0-
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534		
03	775 X	680	-0-	-95	-0-	46 1	634 2	Y	-0-	-0-
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	87 1	1353 2	Y	-0-	-0-
05	1116 X	203	-0-	-913	-0-	2 1	201 2	Y	-0-	-0-
06	660 N	22	-0-	-638	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	110	1	3197	2	Y	-0-			11
04	2520 X	2150	-0-	-370	-0-	55	1	2095	2	Y	-0-			11
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	156	1	4306	2	Y	3			14
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-	2	9			Y	NO RPT			16

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394				
03	6851 X	6259	-0-	-592	-0-	117	1	6111	2	Y	28	87	1	48
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	NO RPT	-0-	-6417	-0-	28	9			Y	NO RPT			68

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11310 - 12430				
03	527 N	430	-0-	-97	-0-	8	1	420	2	Y	2	9	1	4
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	NO RPT	-0-	-620	-0-	2	9			Y	NO RPT			7

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11304 - 12342				
03	6262 X	6037	-0-	-225	-0-	407	1	5630	2	N	-0-			-0-
04	6480 X	5450	-0-	-1030	-0-	328	1	5122	2	N	-0-			-0-
05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	91	1	7476	2	N	-0-			-0-
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	123	1	6867	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	4495	-0-	-1550	-0-	92	1	4403	2	N	-0-			-0-
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4348 - 4686		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432		
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
05		558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2	N	-0-		-0-
06		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2	N	-0-		-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-
*08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370		
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
*08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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		
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
*08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008		
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2	N	-0-		-0-
06		1800 N	829	-0-	-971	-0-	829	2	N	-0-		-0-
07		1674 N	697	-0-	-977	-0-	697	2	N	-0-		-0-
08		1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	2	N	-0-		-0-
BROWN, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104		
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
04		210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2	N	-0-		-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-		-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
*08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2883	N	2609	-0-	-274	-0-	2609	2	N	-0-	-0-	
04	2820	N	2212	-0-	-608	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	
05	2914	N	2052	-0-	-862	-0-	2052	2	N	-0-	-0-	
06	2520	N	2033	-0-	-487	-0-	2033	2	N	-0-	-0-	
07	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2123	2	N	-0-	-0-	
08	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11634 - 12560		
03	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
07	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395		PERF. N/A		
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-	-0-	
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-	-0-	
05	2139	N	1597	-0-	-542	-0-	1597	2	N	-0-	-0-	
06	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	
07	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	
08	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221		PERF.10960 - 11067		
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-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-	

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994 - 12024		
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2	N	-0-	-0-	
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2	N	-0-	-0-	
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2	N	-0-	-0-	
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	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		
03	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	2355	2	N	-0-	-0-	
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-	-0-	
05	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2	N	-0-	-0-	
06	3000	N	3734	-0-	734	893	3734	2	N	-0-	-0-	
07	3100	N	4179	-0-	1079	1972	4179	2	N	-0-	-0-	
*08	5762	X	3790	-0-	-1972	-0-	3790	2	N	-0-	-0-	

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500 - 11018		
03	806	N	494	-0-	-312	-0-	494	2	N	-0-	30	
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	30	
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	30	
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	30	
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	30	
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	607 2	N	-0-		-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158		
03	2418 X	2097	-0-	-321	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
04	2340 X	2234	-0-	-106	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
05	2418 X	2214	-0-	-204	-0-	2214 2	N	-0-		-0-
06	2250 X	2054	-0-	-196	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
07	2325 X	2111	-0-	-214	-0-	2111 2	N	-0-		-0-
08	2294 X	2083	-0-	-211	-0-	2083 2	N	-0-		-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077		
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1413	-0-	-509	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274 2	N	-0-		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138		
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2	N	-0-		-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2	N	-0-		-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132		
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 2	N	-0-		-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
07	465 N	207	-0-	-258	-0-	207 2	N	-0-		-0-
08	620 N	256	-0-	-364	-0-	256 2	N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393		
03	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
04	2220 N	1759	-0-	-461	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
05	2356 N	1903	-0-	-453	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
06	1950 N	1601	-0-	-349	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1222	-0-	-607	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
*08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 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	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
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2		N	-0-			-0-
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-			-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			-0-
*08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288				
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04	750 N	608	-0-	-142	-0-	608 2		N	-0-			-0-
05	558 N	388	-0-	-170	-0-	388 2		N	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			25
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			25
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			25
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-			25
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194				
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
05	620 N	336	-0-	-284	-0-	336 2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	471 2		N	-0-			-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
05	1400 N	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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
03	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1219	-0-	-221	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162 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	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
03	3348 X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2		N	-0-		-0-
04	3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	2840	-0-	-849	-0-	2840	2		N	-0-		-0-
06	3570 X	2947	-0-	-623	-0-	2947	2		N	-0-		-0-
07	3689 X	3119	-0-	-570	-0-	3119	2		N	-0-		-0-
*08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209		
03	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-		-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-		-0-
07	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228		
03	2046 N	1276	-0-	-770	-0-	1276	2		N	-0-		-0-
04	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	930	-0-	-558	-0-	930	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	986	-0-	-244	-0-	986	2		N	-0-		-0-
07	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11100 - 11240		
03	3441 X	2875	-0-	-566	-0-	2875	2		N	-0-		-0-
04	3330 X	2667	-0-	-663	-0-	2667	2		N	-0-		-0-
05	3441 X	2672	-0-	-769	-0-	2672	2		N	-0-		-0-
06	3060 X	2455	-0-	-605	-0-	2455	2		N	-0-		-0-
07	2945 X	2596	-0-	-349	-0-	2596	2		N	-0-		-0-
08	2883 X	2490	-0-	-393	-0-	2490	2		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444		
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	140	1	4683	2	N	-0-	98
04	4950 X	4042	-0-	-908	-0-	118	1	3924	2	N	-0-	98
05	5177 X	4642	-0-	-535	-0-	135	1	4507	2	N	-0-	98
06	5010 X	4823	-0-	-187	-0-	140	1	4677	2	N	5	103
07	5177 X	4876	-0-	-301	-0-	142	1	4734	2	N	-0-	103
*08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	142	1	4723	2	N	-0-	103

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11044 - 11228		
03	1116 N	113	-0-	-1003	-0-	113	2		N	-0-		-0-
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	2		N	-0-		-0-
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-		-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			-0-

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293					
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2	N	-0-			15
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-			15
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-			15
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2	N	-0-			15
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			15
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2	N	-0-			15

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134					
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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					
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	48	1	1613	2	N	-0-	25
04	2010	N	1525	-0-	-485	-0-	44	1	1481	2	N	-0-	25
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	46	1	1550	2	N	-0-	25
06	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	44	1	1472	2	N	-0-	25
07	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	45	1	1486	2	N	-0-	25
08	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	45	1	1492	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					
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		-0-
05	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	1012	2		N	-0-		-0-
06	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2		N	-0-		-0-
07	1333	N	843	-0-	-490	-0-	843	2		N	-0-		-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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					
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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										
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	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
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1060	-0-	-830	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1121 2		N	-0-			-0-

FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1 1	650 2	N	-0-			21
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	1 1	730 2	N	-0-			21
05	589 N	413	-0-	-176	-0-	1 1	412 2	N	-0-			21
06	630 N	397	-0-	-233	-0-	397 2		N	-0-			21
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	1 1	527 2	N	-0-			21
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-			21

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426				
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
*08	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254				
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2		N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908				
03	4061 X	3939	-0-	-122	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3909	-0-	-411	-0-	3909 2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3730	-0-	-734	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
06	4320 X	2741	-0-	-1579	-0-	2741 2		N	-0-			-0-
07	4061 X	2680	-0-	-1381	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
08	4030 X	1369	-0-	-2661	-0-	1369 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197				
03	279 N	51	-0-	-228	-0-	51 2		N	-0-			52
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-			52
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			52
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			52
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			52
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			52

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391 2		N	107
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	107
05	1457 N	903	-0-	-554	-0-	903 2		N	107
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348 2		N	107
07	1116 N	844	-0-	-272	-0-	844 2		N	107
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	107

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25 1	820 2	N	23
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	22 1	745 2	N	23
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	22 1	743 2	N	23
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	20 1	668 2	N	23
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	40 1	1328 2	N	23
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	23 1	757 2	N	23

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310	
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-
06	1800 N	878	-0-	-922	-0-	878 2		N	-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-
08	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499 2		N	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2		N	-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280	
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	161
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	161
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	161
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	161
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	161
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243 2		N	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 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
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-			30
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	N	155	179	1	6
						171	9							
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-			6
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-			6
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	N	-0-			6
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	-0-			6

 WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

03	527 N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-			33
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-			33
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			33
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			33
07	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-			33
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-			33

 TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

03	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
05	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06	750 N	579	-0-	-171	-0-	579	2			N	-0-			-0-
07	899 N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-			-0-
*08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-

 BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

03	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	2281	-0-	-539	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	2569	-0-	-345	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	1762	-0-	-1058	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	1366	-0-	-990	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
08	2573 X	1501	-0-	-1072	-0-	1501	2			N	-0-			-0-

 MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1149	-0-	-471	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2			N	-0-			-0-

 IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
06	1650 N	986	-0-	-664	-0-	986 2	N	-0-		-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	627	-0-	-985	-0-	627 2	N	-0-		-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495		
03	2666 N	2373	-0-	-293	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
05	2852 N	2139	-0-	-713	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
06	2310 N	2027	-0-	-283	-0-	2027 2	N	-0-		-0-
07	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
*08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-		-0-

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638		
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2	N	-0-		-0-
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2	N	-0-		-0-
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2	N	-0-		-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	N	-0-		-0-
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-		-0-
*08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368		
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	78 1	2608 2	N	-0-	28
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

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949		
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 2		Y	-0-	-0-
04	600 N	538	-0-	-62	-0-	538 2		Y	-0-	-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		Y	-0-	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-	-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695		
03	3100 N	3867	-0-	767	1056	3867 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3130	-0-	130	1186	3130 2		N	-0-	-0-
05	3983 X	2797	-0-	-1186	-0-	2797 2		N	-0-	-0-
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-	-0-
07	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-	-0-
*08	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 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		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 2		N	-0-			-0-
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2		N	-0-			-0-
07	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2		N	-0-			-0-
08	868 N	719	-0-	-149	-0-	719 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	920 2		N	-0-			-0-
04	930 N	844	-0-	-86	-0-	844 2		N	-0-			-0-
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	-0-			-0-
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	887 2		N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627				
03	341 N	190	-0-	-151	-0-	190 2		N	-0-			-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131				
03	4557 X	4502	-0-	-55	-0-	4502 2		N	-0-			7
04	4410 X	4243	-0-	-167	-0-	4243 2		N	-0-			7
05	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	4295 2		N	-0-			7
06	4350 X	4034	-0-	-316	-0-	4034 2		N	-0-			7
07	4495 X	4237	-0-	-258	-0-	4237 2		N	-0-			7
08	4495 X	4114	-0-	-381	-0-	4114 2		N	-0-			7

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			242
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			242
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			242
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006 2		N	-0-			242
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011 2		N	-0-			242
08	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.11566		- 11997		
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147		- 12281		
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	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		
03	620 N	230	-0-	-390	-0-	230	2			N	-0-					41
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					41
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					41
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					41
07	620 N	319	-0-	-301	-0-	319	2			N	-0-					41
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					41

COOPER				WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305		- 12356		
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SENTER				WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870		- 12269		
03	775 N	47	-0-	-728	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	750 N	94	-0-	-656	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	775 N	191	-0-	-584	-0-	191	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
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
ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383								
03	1984 N	1502	-0-	-482	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1333	-0-	-227	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1077	-0-	-287	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	2			N	-0-					-0-
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	434 N	164	-0-	-270	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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										
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 (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-			-0-
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3160	-0-	-50	-0-	3160 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3627	-0-	-217	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
*08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174				
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			58
04	900 N	881	-0-	-19	-0-	881 2		N	-0-			58
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			58
06	900 N	823	-0-	-77	-0-	823 2		N	-0-			58
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			58
08	930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2		N	-0-			58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	454 2		N	-0-			-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2		N	-0-			-0-
05	651 N	148	-0-	-503	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06	450 N	103	-0-	-347	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	527 N	133	-0-	-394	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133				
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
*08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230				
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874				
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	1964 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	2166 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2013 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446				
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969								
03	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	898	-0-	-404	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291								
03	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2486	-0-	-184	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2455	-0-	-273	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2201	-0-	-439	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897								
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					74
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					74
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					74
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-					74
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					74
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918								
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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	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
03	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2	N	-0-			27
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-			27
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			27
06	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2083	2	N	-0-			27
07	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2	N	-0-			27
08	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2	N	-0-			27

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984		
03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-			41
04	2910 X	1314	-0-	-1596	-0-	1314	2	N	-0-			41
05	1364 X	153	-0-	-1211	-0-	153	2	N	-0-			41
06	3000 X	210	-0-	-2790	-0-	210	2	N	-0-			41
07	3100 X	310	-0-	-2790	-0-	310	2	N	-0-			41
08	3100 X	253	-0-	-2847	-0-	253	2	N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156		
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			46
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			46
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			46
06	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2	N	-0-			46
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2	N	-0-			46
08	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2	N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
03	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2	N	-0-			20
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			20
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			20
06	1260 N	779	-0-	-481	-0-	779	2	N	-0-			20
07	1798 N	1431	-0-	-367	-0-	1431	2	N	-0-			20
08	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1037	2	N	-0-			20

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202		
03	2201 N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1939	-0-	-41	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	993	-0-	-957	-0-	993	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	565	-0-	-1450	-0-	565	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300		
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	16			36
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			36
05	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2	N	-0-			36
06	2130 N	1850	-0-	-280	-0-	1850	2	N	-0-			36
07	2108 N	1599	-0-	-509	-0-	1599	2	N	-0-			36
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-		-0-
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-		-0-
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-		-0-
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-		-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
*08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824		
03	3410 X	2747	-0-	-663	-0-	2747 2	Y	-0-		-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2	Y	-0-		-0-
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	Y	-0-		-0-
06	3240 X	2313	-0-	-927	-0-	2313 2	Y	-0-		-0-
07	3441 X	1348	-0-	-2093	-0-	1348 2	Y	-0-		-0-
*08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971		
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	Y	-0-		56
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-		56
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	Y	-0-		56
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	Y	-0-		56
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	Y	-0-		56
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 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		
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		23
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		23
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		23
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		23
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		23
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222		
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
07	558 N	402	-0-	-156	-0-	402 2	N	-0-		-0-
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 2	N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198		
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2	Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554		
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	Y	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 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
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	997	-0-	-233	-0-	997 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	931	-0-	-216	-0-	931 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346		
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2	N	-0-		-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394		
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820		
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2	N	-0-		-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056		
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-		-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	1857 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1738	-0-	-242	-0-	1738 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	1468 2	N	-0-		-0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328		
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1328	-0-	-382	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
*08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 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														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	3131 X	2870	-0-	-261	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2535	-0-	-495	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2400	-0-	-731	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2334	-0-	-696	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2081	-0-	-802	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950								
03	3100 N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3036	-0-	36	150	3036	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3317	-0-	217	367	3317	2			N	-0-					-0-
06	3559 X	3192	-0-	-367	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	1437	-0-	-1663	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524								
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998								
03	1550 N	704	-0-	-846	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2	N	-0-			-0-	
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208			
03	2232 N	1750	-0-	-482	-0-	1750	2	N	-0-			-0-	
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-	
05	1953 N	1678	-0-	-275	-0-	1678	2	N	-0-			-0-	
06	1680 N	1433	-0-	-247	-0-	1433	2	N	-0-			-0-	
07	1953 N	1608	-0-	-345	-0-	1608	2	N	-0-			-0-	
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624			
03	2573 X	2184	-0-	-389	-0-	2184	2	N	-0-			-0-	
04	2490 X	2125	-0-	-365	-0-	2125	2	N	-0-			-0-	
05	2573 X	2416	-0-	-157	-0-	2416	2	N	-0-			-0-	
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-	
07	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-			-0-	
*08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188			
03	4650 X	3640	-0-	-1010	-0-	3640	2	N	-0-			-0-	
04	4500 X	3464	-0-	-1036	-0-	3464	2	N	-0-			-0-	
05	4650 X	2443	-0-	-2207	-0-	2443	2	N	-0-			-0-	
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2	N	-0-			-0-	
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-			-0-	
08	3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2	N	-0-			-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424			
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-	
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-	
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208			
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-	
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			-0-	
05	1643 N	1299	-0-	-344	-0-	1299	2	N	-0-			-0-	
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2	N	-0-			-0-	
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-	
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-			-0-	
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-			-0-	
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-	
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 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		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414		
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168		
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	N	-0-		-0-
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
06	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	2190 2	N	-0-		-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-		-0-
*08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124		
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-		-0-
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518		
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	775	-0-	-651	-0-	775 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-		-0-
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 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	AMT	CODE	BALANCE
03	2077 X	1580	-0-	-497	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
04	2070 X	1745	-0-	-325	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
05	2139 X	1052	-0-	-1087	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
06	2070 X	1426	-0-	-644	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
07	1798 X	813	-0-	-985	-0-	813	2	N	-0-			-0-
08	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	1274	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164				
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
*08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138				
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2	N	-0-			-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2	N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165				
03	2108 X	1322	-0-	-786	-0-	1322	2	Y	-0-			-0-
04	2040 X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2	Y	-0-			-0-
05	2108 X	1695	-0-	-413	-0-	1695	2	Y	-0-			-0-
06	2040 X	1821	-0-	-219	-0-	1821	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1576	-0-	-532	-0-	1576	2	Y	-0-			-0-
*08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184				
03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-			-0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-			-0-
06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
*08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380				
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05	992 N	382	-0-	-610	-0-	382	2	N	-0-			-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993				
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	19	-0-	-384	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	20	-0-	-310	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	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 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
03	3441 X	3315	-0-	-126	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
04	3330 X	2305	-0-	-1025	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2	N	-0-		-0-
06	3210 X	3190	-0-	-20	-0-	3190 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3237	-0-	-80	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
08	3503 X	3260	-0-	-243	-0-	3260 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222		
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
*08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150		
03	4340 X	3139	-0-	-1201	-0-	3139 2	N	-0-		-0-
04	4200 X	3795	-0-	-405	-0-	3795 2	N	-0-		-0-
05	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	4184 2	N	-0-		-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2	N	-0-		-0-
07	3937 X	2417	-0-	-1520	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
08	4185 X	3691	-0-	-494	-0-	3691 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454		
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2	N	-0-		28
04	2370 X	1089	-0-	-1281	-0-	1089 2	N	-0-		28
05	2449 X	113	-0-	-2336	-0-	113 2	N	-0-		28
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2	N	-0-		28
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2	N	-0-		28
*08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2	N	-0-		28

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020		
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2	N	-0-		-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-		-0-
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409		
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1902	-0-	-198	-0-	1902 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	1987 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1689	-0-	-295	-0-	1689 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1109	-0-	-601	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516				
03	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	2763 2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2383	-0-	-437	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2391	-0-	-279	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2170	-0-	-279	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
08	2263 N	1643	-0-	-620	-0-	1643 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922				
03	1054 N	368	-0-	-686	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		Y	-0-			-0-
07	1922 N	1582	-0-	-340	-0-	1582 2		Y	-0-			-0-
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282				
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046				
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			-0-
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3422	-0-	322	322	3422 2		N	-0-			-0-
*08	2941 N	2619	-0-	-322	-0-	2619 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020				
03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252				
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-			-0-
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
06	2700 X	1463	-0-	-1237	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
07	2790 X	1400	-0-	-1390	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
08	2790 X	1016	-0-	-1774	-0-	1016 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 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
03	465 N	127	-0-	-338	-0-	127 2	N	-0-		-0-
04	450 N	20	-0-	-430	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
05	2666 N	2478	-0-	-188	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
06	2610 N	1872	-0-	-738	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
07	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2014	-0-	-466	-0-	2014 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434		
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	N	-0-		-0-
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-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480		
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848		
03	2945 N	2468	-0-	-477	-0-	2468 2	N	-0-		-0-
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-

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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423			
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-		-0-
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-		-0-
05	2914 X	1948	-0-	-966	-0-	1948	2	N	-0-		-0-
06	2910 X	1843	-0-	-1067	-0-	1843	2	N	-0-		-0-
07	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2216	-0-	-822	-0-	2216	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378			
03	2728 X	1457	-0-	-1271	-0-	1457	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	3521	-0-	-49	-0-	3521	2	N	-0-		-0-
05	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2	N	-0-		-0-
06	3570 X	2365	-0-	-1205	-0-	2365	2	N	-0-		-0-
07	3627 X	1231	-0-	-2396	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
08	3627 X	1564	-0-	-2063	-0-	1564	2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234			
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056			
03	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	801	-0-	-249	-0-	801	2	N	-0-		-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-		-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126			
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-		-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1462	-0-	-367	-0-	1462	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	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

03		1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
*08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	208411	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	11438 - 12540	
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
*08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	208999	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11540 - 11560	
03		2790 N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
06		2610 N	2499	-0-	-111	-0-	2499	2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2633	-0-	-33	-0-	2633	2	N	-0-			-0-
*08		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		8	RRCID ->	209659	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12044 - 12086	
03		2232 X	1219	-0-	-1013	-0-	1219	2	Y	-0-			-0-
04		2010 X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2	Y	-0-			-0-
05		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	Y	-0-			-0-
06		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	-0-			-0-
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	Y	-0-			-0-
*08		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209683	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	11230 - 12442	
03		992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2	N	-0-			-0-
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-			-0-
*08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	210129	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11454 - 12580	
03		1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1069	-0-	-357	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
*08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210380	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11218 - 12436	
03		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	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	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-	22
04	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-	22
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-	22
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-	22
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-	22
08	1891 N	1416	-0-	-475	-0-	1416	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		
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2	N	-0-	33
04	3570 X	3196	-0-	-374	-0-	3196	2	N	-0-	33
05	3689 X	2408	-0-	-1281	-0-	2408	2	N	-0-	33
06	3600 X	2923	-0-	-677	-0-	2923	2	N	-0-	33
07	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2	N	-0-	33
08	3720 X	1653	-0-	-2067	-0-	1653	2	N	-0-	33

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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		
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-	-0-
05	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-	-0-
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2	N	-0-	-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-	-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306		
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-	-0-
04	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-	-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-	-0-
*08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-	-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274		
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231	2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610		
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2	N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-	-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	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	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
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-	
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-	-0-	
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-	-0-	
07	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2	N	-0-	-0-	
*08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-	

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964			
03	3441 X	1852	-0-	-1589	-0-	1852	2	N	-0-	-0-	
04	3330 X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	
05	2542 X	1790	-0-	-752	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	
06	2400 X	2330	-0-	-70	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-	-0-	
*08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162			
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	
06	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-	-0-	
*08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292			
03	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076			
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-	-0-	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-	
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	-0-	
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966			
03	1364 N	816	-0-	-548	-0-	816	2	Y	-0-	3	
04	990 N	134	-0-	-856	-0-	134	2	Y	-0-	3	
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	Y	-0-	3	
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	Y	-0-	3	
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-	3	
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1561	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
04	1020 N	818	-0-	-202	-0-	818 2		N	-0-			-0-
05	992 N	708	-0-	-284	-0-	708 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
*08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11276 - 12474		
03	4991 X	3175	-0-	-1816	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4345	-0-	-485	-0-	4345 2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4708	-0-	-283	-0-	4708 2		N	-0-			-0-
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4327	-0-	-168	-0-	4327 2		N	-0-			-0-
*08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11308 - 12501		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139		
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
05	3100 N	4480	-0-	1380	1380	4480 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3482	-0-	482	1862	3482 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3375	-0-	275	2137	3375 2		N	-0-			-0-
*08	4823 X	2686	-0-	-2137	-0-	2686 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351		
03	868 N	564	-0-	-304	-0-	564 2		N	-0-			-0-
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2		N	-0-			-0-
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434		
03	2201 X	2197	-0-	-4	-0-	2197 2		N	-0-			65
04	2130 X	1950	-0-	-180	-0-	1950 2		N	-0-			65
05	2201 X	1968	-0-	-233	-0-	1968 2		N	-0-			65
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			65
07	3100 N	3593	-0-	493	493	3593 2		N	-0-			65
*08	3100 N	3063	-0-	-37	456	3063 2		N	-0-			65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268		
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			1
04	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1732 2		N	-0-			1
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-			1
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			1
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			1
*08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2480 N	2244	-0-	-236	-0-	2244	2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2425	-0-	-5	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-		-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-		-0-
07	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2	N	-0-		-0-
08	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2	N	-0-		-0-

CAPPES NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576			
03	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	2	N	-0-		67
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-		67
05	1271 N	867	-0-	-404	-0-	867	2	N	-0-		67
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2	N	-0-		67
07	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2	N	-0-		67
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-		67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546			
03	2697 N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2	N	-0-		-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342			
03	3875 X	2588	-0-	-1287	-0-	2588	2	N	-0-		-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150			
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-		-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295			
03	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600			
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111 2	N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385				
03	2294	N	1183	-0-	-1111	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193				
03	2821	N	1646	-0-	-1175	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770 2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	1474 2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1056	-0-	-773	-0-	1056 2	N	-0-			-0-
08	1488	N	739	-0-	-749	-0-	739 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692				
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190 2	N	-0-			-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200 2	N	-0-			-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193 2	N	-0-			-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136 2	N	-0-			-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-			-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160				
03	6572	X	4897	-0-	-1675	-0-	4897 2	N	-0-			-0-
04	6360	X	4093	-0-	-2267	-0-	4093 2	N	-0-			-0-
05	6045	X	3786	-0-	-2259	-0-	3786 2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4524	-0-	-576	-0-	4524 2	N	-0-			-0-
07	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2	N	-0-			-0-
*08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
03	2046	X	735	-0-	-1311	-0-	735 2	N	-0-			-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-			-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-			-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2	N	-0-			-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1355	-0-	-691	-0-	1355 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-			-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-			-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	N	-0-			-0-
07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3121	-0-	21	21	3121 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
03	1054 X	935	-0-	-119	-0-	935	2	N	-0-			-0-
04	1020 X	807	-0-	-213	-0-	807	2	N	-0-			-0-
05	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	2	N	-0-			-0-
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	731	2	N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402				
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2	N	-0-			-0-
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2	N	-0-			-0-
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2	N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512				
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235				
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
*08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392				
03	3658 X	2527	-0-	-1131	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	3136	-0-	-404	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2788	-0-	-436	-0-	2788	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2255	-0-	-655	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	1989	-0-	-1266	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	1810	-0-	-1445	-0-	1810	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469				
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 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
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	2825 2	N	-0-		-0-
04	4200 X	1935	-0-	-2265	-0-	1935 2	N	-0-		-0-
05	4340 X	2024	-0-	-2316	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
06	4200 X	2034	-0-	-2166	-0-	2034 2	N	-0-		-0-
07	2976 X	2176	-0-	-800	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
08	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	2537 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616		
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110		
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-		-0-
04	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
06	2190 N	940	-0-	-1250	-0-	940 2	N	-0-		-0-
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	N	-0-		-0-
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516		
03	3503 X	2925	-0-	-578	-0-	2925 2	N	-0-		-0-
04	3390 X	2001	-0-	-1389	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
05	3348 X	2719	-0-	-629	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
06	3240 X	1871	-0-	-1369	-0-	1871 2	N	-0-		-0-
07	2914 X	2054	-0-	-860	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
08	2914 X	2310	-0-	-604	-0-	2310 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292		
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2	N	-0-		-0-
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2	N	-0-		-0-
05	3906 X	3577	-0-	-329	-0-	3577 2	N	-0-		-0-
06	4110 X	3427	-0-	-683	-0-	3427 2	N	-0-		-0-
07	4247 X	4109	-0-	-138	-0-	4109 2	N	-0-		-0-
08	4247 X	3560	-0-	-687	-0-	3560 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307		
03	3968 X	3856	-0-	-112	-0-	3856 2	N	-0-		-0-
04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2	N	-0-		-0-
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	3756 2	N	-0-		-0-
07	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3653 2	N	-0-		-0-
08	3968 X	3169	-0-	-799	-0-	3169 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-	-0-	
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-	-0-	
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-	-0-	
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-	-0-	
07	3658 X	2889	-0-	-769	-0-	2889	2		N	-0-	-0-	
08	3751 X	3075	-0-	-676	-0-	3075	2		N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258		
03	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2		N	-0-	-0-	
04	3120 X	1169	-0-	-1951	-0-	1169	2		N	-0-	-0-	
05	3131 X	1558	-0-	-1573	-0-	1558	2		N	-0-	-0-	
06	3030 X	346	-0-	-2684	-0-	346	2		N	-0-	-0-	
07	2976 X	619	-0-	-2357	-0-	619	2		N	-0-	-0-	
08	2883 X	1411	-0-	-1472	-0-	1411	2		N	-0-	-0-	

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288		
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2		N	-0-	-0-	
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-	

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	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		
03	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-	49	
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	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067		
03	3038 X	2306	-0-	-732	-0-	2306	2		N	-0-	-0-	
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-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548		
03	1953 N	1532	-0-	-421	-0-	1532	2		N	-0-	-0-	
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-	

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 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
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397				
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415				
03	3875 X	3051	-0-	-824	-0-	3051	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	1927	-0-	-1763	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	1860	-0-	-1643	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
*08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469				
03	2015 X	1406	-0-	-609	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
04	1950 X	1197	-0-	-753	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	458	-0-	-1557	-0-	458	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	696	-0-	-1254	-0-	696	2	N	-0-			-0-
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2	N	-0-			-0-
*08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-			-0-

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207				
03	3069 X	2521	-0-	-548	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2472	-0-	-348	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	1914	-0-	-1056	-0-	1914	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	1542	-0-	-1527	-0-	1542	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	2329	-0-	-957	-0-	2329	2	Y	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566				
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515				
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	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

03		1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2		N	-0-	-0-
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-	-0-
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-	-0-
06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-	-0-
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-	-0-
08		2263 N	1892	-0-	-371	-0-	1892	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395
03		2418 X	1068	-0-	-1350	-0-	1068	2		N	-0-	-0-
04		1680 X	1635	-0-	-45	-0-	1635	2		N	-0-	-0-
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-	-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-	-0-
07		1705 N	1212	-0-	-493	-0-	1212	2		N	-0-	-0-
08		1643 N	1056	-0-	-587	-0-	1056	2		N	-0-	-0-

SENER		WELL #:		3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-	-0-
04		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2		N	-0-	-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	-0-
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-	-0-
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-	-0-
08		1178 N	144	-0-	-1034	-0-	144	2		N	-0-	-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984
03		2573 N	2242	-0-	-331	-0-	2242	2		N	-0-	72
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-	72
05		2573 N	1065	-0-	-1508	-0-	1065	2		N	-0-	72
06		2160 N	1552	-0-	-608	-0-	1552	2		N	-0-	72
07		1953 N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2		N	-0-	72
08		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	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
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-	-0-
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-	-0-
05		1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1935	2		N	-0-	-0-
06		1950 N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2		N	-0-	-0-
07		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2		N	-0-	-0-
08		1922 N	1555	-0-	-367	-0-	1555	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
03		3534 X	3174	-0-	-360	-0-	3174	2		N	-0-	28
04		3390 X	2638	-0-	-752	-0-	2638	2		N	-0-	28
05		3379 X	3058	-0-	-321	-0-	3058	2		N	-0-	28
06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-	28
07		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-	28
*08		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1162 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510	
03	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	1704 2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1614 2	N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156	
03	651 N	434	-0-	-217	-0-	434 2	N	-0-			30
04	660 N	383	-0-	-277	-0-	383 2	N	-0-			30
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			30
06	420 N	149	-0-	-271	-0-	149 2	N	-0-			30
07	403 N	236	-0-	-167	-0-	236 2	N	-0-			30
08	496 N	228	-0-	-268	-0-	228 2	N	-0-			30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736	
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2	N	-0-			27
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 2	N	-0-			27
05	248 N	30	-0-	-218	-0-	30 2	N	-0-			27
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			27
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-			27
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 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	
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2572	-0-	-98	-0-	2572 2	N	-0-			-0-
05	2790 N	2254	-0-	-536	-0-	2254 2	N	-0-			-0-
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-			-0-
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-			-0-
*08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2	N	-0-			-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342	
03	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512 2	N	-0-			18
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-			18
05	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491 2	N	-0-			18
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-			18
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-			18
*08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 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	
03	2232 N	2021	-0-	-211	-0-	2021 2	N	-0-			-0-
04	2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063 2	N	-0-			-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-			-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2	N	-0-			-0-
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
*08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 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 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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2728	-0-	-422	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2868	-0-	-387	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2622	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2605	-0-	-216	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2683	-0-	-200	-0-	2683	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629		
03	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2645	-0-	-325	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	401	-0-	-2079	-0-	401	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	1827	-0-	-901	-0-	1827	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		
03	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	2916	2	N	-0-			2
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-			2
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			2
06	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	2566	2	N	-0-			2
07	3379 X	1600	-0-	-1779	-0-	1600	2	N	-0-			2
08	3379 X	853	-0-	-2526	-0-	853	2	N	-0-			2

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626		
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
05	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
07	620 N	108	-0-	-512	-0-	108	2	N	-0-			-0-
08	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359		
03	2077 N	1944	-0-	-133	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1705	-0-	-248	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	781	-0-	-1109	-0-	781	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1465	-0-	-488	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
*08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582		
03	5549 X	4031	-0-	-1518	-0-	4031	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	5610	-0-	-497	-0-	5610	2	N	-0-			-0-
06	5910 X	5128	-0-	-782	-0-	5128	2	N	-0-			-0-
07	6107 X	5051	-0-	-1056	-0-	5051	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5265	-0-	-842	-0-	5265	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258		
03	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1129	-0-	-700	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	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 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
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			118
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			118
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			118
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			118
07	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	1280	2		N	-0-			118
*08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			118

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160					
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2		N	-0-			91
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			91
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			91
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			91
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			91
08	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2006	2		N	-0-			91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620					
03	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3188	2	62	4	N	-0-		-0-
04	3300	X	3100	-0-	-200	-0-	3040	2	60	4	N	-0-		-0-
05	3410	X	2739	-0-	-671	-0-	2693	2	46	4	N	-0-		-0-
06	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	2767	2	58	4	N	-0-		-0-
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2927	2	44	4	N	-0-		-0-
08	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2676	2	31	4	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037					
03	1364	N	925	-0-	-439	-0-	925	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	903	-0-	-327	-0-	903	2		N	-0-			-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	1184	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111					
03	5177	X	4879	-0-	-298	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
04	4890	X	4453	-0-	-437	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
07	5177	X	3944	-0-	-1233	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
08	5177	X	3757	-0-	-1420	-0-	3757	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099					
03	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
04	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
07	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679					
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	4204	-0-	-1104	-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-

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	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

03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1323	-0-	-117	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
*08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485												
03		992 N	640	-0-	-352	-0-	640	2	N	-0-		-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-		-0-
05		1581 N	954	-0-	-627	-0-	954	2	N	-0-		-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-		-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-		-0-
08		961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570												
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		-0-
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		-0-
05		1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1527	2	N	-0-		-0-
06		1770 N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
*08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520												
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-		-0-
*08		3100 N	4872	-0-	1772	1772	4872	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451												
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-		-0-
*08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230												
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		5
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		5
05		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2	N	-0-		5
06		1260 N	1059	-0-	-201	-0-	1059	2	N	-0-		5
07		1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2	N	-0-		5
08		1116 N	712	-0-	-404	-0-	712	2	N	-0-		5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-		-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	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2				N	-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2				N	-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2				N	-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2				N	-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2				N	-0-
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2				N	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230	
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2				N	-0-
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2				N	-0-
05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2				N	-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2				N	-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	246	3346 2				N	-0-
*08	2690 N	2444	-0-	-246	-0-	2444 2				N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542	
03	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235 2				N	-0-
04	2250 N	2119	-0-	-131	-0-	2119 2				N	-0-
05	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219 2				N	-0-
06	2160 N	2072	-0-	-88	-0-	2072 2				N	-0-
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2				N	-0-
08	2232 N	2109	-0-	-123	-0-	2109 2				N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072	
03	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	2501 2				N	-0-
04	2490 N	1591	-0-	-899	-0-	1591 2				N	-0-
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2				N	-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2				N	-0-
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2				N	-0-
08	2790 N	2276	-0-	-514	-0-	2276 2				N	-0-

ORAND -A-		WELL #:		2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585	
03	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1352 2	54 4	N			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935	
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2				N	-0-
04	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2085 2				N	-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2				N	-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2				N	-0-
07	2170 N	1876	-0-	-294	-0-	1876 2				N	-0-
*08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2				N	-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918	
03	558 N	451	-0-	-107	-0-	451 2				N	-0-
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	435 2				N	-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2				N	-0-
06	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 2				N	-0-
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2				N	-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 2				N	-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 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
03	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1762	-0-	-188	-0-	1762	2		N	-0-		-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-		-0-
06	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2		N	-0-		-0-
07	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535	2		N	-0-		-0-
08	2015 N	1436	-0-	-579	-0-	1436	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607				
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-		-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	1228	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836				
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2		N	-0-		-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-		-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361				
03	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1141	-0-	-299	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
05	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2		N	-0-		-0-
06	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	1306	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-		-0-
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	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				
03	3131 X	1922	-0-	-1209	-0-	1922	2		N	-0-		-0-
04	3030 X	1597	-0-	-1433	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
05	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815	2		N	-0-		-0-
06	1860 X	1550	-0-	-310	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-		-0-
*08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415				
03	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3952	-0-	852	852	3952	2		N	-0-		-0-
06	1320 N	86	-0-	-1234	-0-	86	2		N	-0-		-0-
07	1488 N	14	-0-	-1474	-0-	14	2		N	-0-		-0-
08	1488 X	200	-0-	-1288	-0-	200	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1589	-0-	-211	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
06		1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	717	-0-	-926	-0-	717 2		N	-0-			-0-
*08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293	- 12371	
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-			-0-
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		N	-0-			-0-
06		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-			-0-
07		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
*08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306	- 12428	
03		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 2		N	-0-			-0-
04		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-			-0-
05		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2		N	-0-			-0-
06		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-			-0-
07		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2		N	-0-			-0-
*08		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012	- 12162	
03		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-			-0-
04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2117	-0-	-1262	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
06		3270 X	1730	-0-	-1540	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	2696	-0-	-683	-0-	2696 2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791	- 7831	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9488	- 9852	
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302	- 12690	
03		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-			-0-
04		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
05		3875 X	2977	-0-	-898	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	2703	-0-	-1047	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	2775	-0-	-1255	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
08		4030 X	2766	-0-	-1264	-0-	2766 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 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
03	1860	N	990	-0-	-870	-0-	990	2	N	-0-		-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-		-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279			
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2	N	-0-		84
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		84
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2	N	-0-		84
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2	N	-0-		84
07	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	1084	2	N	-0-		84
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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			
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-		17
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

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011			
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430			
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	56	1	1868	2	N	-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	47	1	1579	2	N	-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	2	N	-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	-0-
08	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	36	1	1215	2	N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312			
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-		-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507			
03	2232	X	1084	-0-	-1148	-0-	1084	2	N	-0-		51
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

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	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-		-0-
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-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486	
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-		-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209	
03	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2	N	-0-		-0-
05	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	2753	2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863	2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	2432	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	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299	
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050	
03	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2	N	-0-		-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-		-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-		-0-
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
07	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
08	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406	
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	2	N	-0-		-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	941	-0-	-392	-0-	941	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2	N	-0-	-0-	
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2	N	-0-	-0-	
05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2	N	-0-	-0-	
06	5010 X	4187	-0-	-823	-0-	4187	2	N	-0-	-0-	
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2	N	-0-	-0-	
08	5177 X	5138	-0-	-39	-0-	5138	2	N	-0-	-0-	

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414			
03	3255 X	1224	-0-	-2031	-0-	1224	2	N	-0-	9	
04	3150 X	1500	-0-	-1650	-0-	1500	2	N	-0-	9	
05	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	2952	2	N	-0-	9	
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-	9	
07	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-	9	
08	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2	N	-0-	9	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715			
03	5301 X	3617	-0-	-1684	-0-	3617	2	N	-0-	-0-	
04	4350 X	4205	-0-	-145	-0-	4205	2	N	-0-	-0-	
05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2	N	-0-	-0-	
06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2	N	-0-	-0-	
07	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2	N	-0-	-0-	
*08	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2	N	-0-	-0-	

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208			
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-	-0-	

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430			
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2	N	-0-	-0-	
05	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	2	N	-0-	-0-	
06	960 N	820	-0-	-140	-0-	820	2	N	-0-	-0-	
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-	
*08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199			
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-	
04	1020 N	699	-0-	-321	-0-	699	2	N	-0-	-0-	
05	1116 N	799	-0-	-317	-0-	799	2	N	-0-	-0-	
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-	-0-	
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333			
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-	-0-	
04	2190 N	1847	-0-	-343	-0-	1847	2	N	-0-	-0-	
05	2356 N	1753	-0-	-603	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	
06	2520 N	1937	-0-	-583	-0-	1937	2	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	
*08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	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	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
03		1984 N	1778	-0-	-206	-0-	1778 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1920 N	1846	-0-	-74	-0-	1846 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1922 N	1707	-0-	-215	-0-	1707 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1984 N	1525	-0-	-459	-0-	1525 2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	233268	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11353 - 12564
03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2387 N	1616	-0-	-771	-0-	1616 2	N	-0-	-0-	-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233321	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10719 - 11406
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	-0-	138
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2	N	-0-	-0-	138
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-	-0-	138
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-	-0-	138
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-	-0-	138
*08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-	-0-	138

CURRY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233328	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11331 - 12510
03		6634 X	6416	-0-	-218	-0-	6416 2	N	-0-	-0-	37
04		6870 X	6344	-0-	-526	-0-	6344 2	N	-0-	-0-	37
05		7099 X	5307	-0-	-1792	-0-	5307 2	N	-0-	-0-	37
06		6870 X	5962	-0-	-908	-0-	5962 2	N	-0-	-0-	37
07		6944 X	5860	-0-	-1084	-0-	5860 2	N	-0-	-0-	37
08		6541 X	4011	-0-	-2530	-0-	4011 2	N	-0-	-0-	37

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233358	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11673 - 12140
03		4371 X	3726	-0-	-645	-0-	3726 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3750 X	3509	-0-	-241	-0-	3509 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3813 X	3036	-0-	-777	-0-	3036 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3690 X	3315	-0-	-375	-0-	3315 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3813 X	3242	-0-	-571	-0-	3242 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3422 2	N	-0-	-0-	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12600 - 15104
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		13 X	-0-	-0-	-13	-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-

COOPER		WELL #:		6	RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11214 - 12269
03		5053 X	4923	-0-	-130	-0-	4923 2	N	-0-	-0-	45
04		4890 X	4779	-0-	-111	-0-	4779 2	N	-0-	-0-	45
05		5053 X	4245	-0-	-808	-0-	4245 2	N	-0-	-0-	45
06		4890 X	4440	-0-	-450	-0-	4440 2	N	-0-	-0-	45
07		4929 X	3538	-0-	-1391	-0-	3538 2	N	-0-	-0-	45
08		4929 X	4520	-0-	-409	-0-	4520 2	N	-0-	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			-0-
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			-0-
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266 2			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740	
03	2108 N	1317	-0-	-791	-0-	1317 2			-0-
04	1950 N	1609	-0-	-341	-0-	1609 2			-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2			-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2			-0-
08	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1485 2			-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408	
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			-0-
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	334 2			-0-
07	868 N	174	-0-	-694	-0-	174 2			-0-
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	490 2			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560	
03	1271 N	856	-0-	-415	-0-	856 2			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			-0-
08	1643 N	793	-0-	-850	-0-	793 2			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2			-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2			-0-
07	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2			-0-
08	372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205	
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2			-0-
04	2400 N	2182	-0-	-218	-0-	2182 2			-0-
05	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134 2			-0-
06	2370 N	2024	-0-	-346	-0-	2024 2			-0-
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2			-0-
*08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6644	2	59	4	N	-0-	-0-
04	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5999	2	60	4	N	-0-	-0-
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6069	2	46	4	N	-0-	-0-
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5801	2	58	4	N	-0-	-0-
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-	-0-
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11518 - 11956		
03	2542 X	1706	-0-	-836	-0-	1706	2			N	-0-	-0-
04	2370 X	1747	-0-	-623	-0-	1747	2			N	-0-	-0-
05	2449 X	1425	-0-	-1024	-0-	1425	2			N	-0-	-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-	-0-
08	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147		PERF.11487 - 11891		
03	1426 N	811	-0-	-615	-0-	811	2			N	-0-	-0-
04	990 N	517	-0-	-473	-0-	517	2			N	-0-	-0-
05	744 N	347	-0-	-397	-0-	347	2			N	-0-	-0-
06	780 N	455	-0-	-325	-0-	455	2			N	-0-	-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-	-0-
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11448 - 12572		
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-	-0-
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-	-0-
05	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			N	-0-	-0-
06	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2			N	-0-	-0-
07	3689 X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2			N	-0-	-0-
08	3689 X	3622	-0-	-67	-0-	3622	2			N	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11225 - 12401		
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-	-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-
06	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2			N	-0-	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11186 - 12400		
03	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-	-0-
04	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			N	-0-	-0-
05	1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1447	2			N	-0-	-0-
06	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	1404	2			N	-0-	-0-
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2			N	-0-	-0-
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396		
03	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-	-0-
04	1170 N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-	-0-
05	1240 N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-	-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-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	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
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2	N	-0-		39
04	2850 X	1417	-0-	-1433	-0-	1417 2	N	-0-		39
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2	N	-0-		39
06	2850 X	2511	-0-	-339	-0-	2511 2	N	-0-		39
07	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	2585 2	N	-0-		39
08	2945 X	2276	-0-	-669	-0-	2276 2	N	-0-		39

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698		
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	1773 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1242	-0-	-742	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1719 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250		
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2	N	-0-		-0-
06	630 N	459	-0-	-171	-0-	459 2	N	-0-		-0-
07	806 N	467	-0-	-339	-0-	467 2	N	-0-		-0-
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979		
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2	N	-0-		-0-
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-		-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
06	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-		-0-
07	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3452	-0-	352	-0-	3452 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
03	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1299	-0-	-437	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1279	-0-	-251	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 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		
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		60
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2	N	-0-		60
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		60
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2	N	-0-		60
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		60
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2	N	-0-		60

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967		
03	1116 X	815	-0-	-301	-0-	815 2	N	-0-		26
04	1080 X	367	-0-	-713	-0-	367 2	N	-0-		26
05	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		26
06	1050 X	960	-0-	-90	-0-	960 2	N	-0-		26
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-		26
08	1116 N	941	-0-	-175	-0-	941 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	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660				
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
06	870 N	411	-0-	-459	-0-	411	2	N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708				
03	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1115	-0-	-528	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	29	-0-	-1676	-0-	29	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				
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			21
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			21
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			21
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			21
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			21
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	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				
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258				
03	2449 X	1482	-0-	-967	-0-	1424	2	58 4	N	-0-		-0-
04	2370 X	1452	-0-	-918	-0-	1398	2	54 4	N	-0-		-0-
05	2449 X	1605	-0-	-844	-0-	1561	2	44 4	N	-0-		-0-
06	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1779	2	58 4	N	-0-		-0-
07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-		-0-
*08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-		-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186				
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-		85
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-		85
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-		85
06	3210 X	1350	-0-	-1860	-0-	1350	2		N	-0-		85
07	3317 X	286	-0-	-3031	-0-	286	2		N	-0-		85
08	3317 X	2285	-0-	-1032	-0-	2285	2		N	-0-		85

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	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
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2	N	-0-		-0-
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-		-0-
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	2383	-0-	-1097	-0-	2383 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	2375	-0-	-1221	-0-	2375 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	2117	-0-	-1479	-0-	2117 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2	N	-0-		-0-
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 2	N	-0-		-0-
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3795	-0-	-285	-0-	3795 2	N	-0-		-0-
07	4216 X	2095	-0-	-2121	-0-	2095 2	N	-0-		-0-
08	4216 X	2968	-0-	-1248	-0-	2968 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	875	-0-	-235	-0-	875 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	843	-0-	-211	-0-	843 2	N	-0-		-0-
08	930 N	860	-0-	-70	-0-	860 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2	N	-0-		24
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2	N	-0-		24
05	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	2405 2	N	-0-		24
06	3390 X	2091	-0-	-1299	-0-	2091 2	N	-0-		24
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2	N	-0-		24
08	3503 X	2677	-0-	-826	-0-	2677 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		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 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	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
03		2779 N	2394	-0-	-385	-0-	2394 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3069 X	2342	-0-	-727	-0-	2342 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2970 X	1805	-0-	-1165	-0-	1805 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3069 X	1878	-0-	-1191	-0-	1878 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2387 X	2063	-0-	-324	-0-	2063 2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	240671	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11462 - 12582
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1829 N	1415	-0-	-414	-0-	1415 2	N	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241173	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11322 - 12476
03		1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 2	N	-0-	-0-	-0-
04		960 N	912	-0-	-48	-0-	912 2	N	-0-	-0-	-0-
05		961 N	718	-0-	-243	-0-	718 2	N	-0-	-0-	-0-
06		900 N	705	-0-	-195	-0-	705 2	N	-0-	-0-	-0-
07		930 N	360	-0-	-570	-0-	360 2	N	-0-	-0-	-0-
*08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	241232	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	12318	PERF.10747 - 12022
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-	-0-	114
04		1200 N	840	-0-	-360	-0-	840 2	N	-0-	-0-	114
05		1023 N	371	-0-	-652	-0-	371 2	N	-0-	-0-	114
06		1140 N	908	-0-	-232	-0-	908 2	N	-0-	-0-	114
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-	-0-	114
*08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-	-0-	114

CURRY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241234	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12678	PERF.11275 - 12443
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2170 N	1775	-0-	-395	-0-	1775 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2430 N	2280	-0-	-150	-0-	2280 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923 2	N	-0-	-0-	-0-
*08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	241497	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11545 - 12042
03		6479 X	5236	-0-	-1243	-0-	5236 2	N	-0-	-0-	-0-
04		6030 X	4391	-0-	-1639	-0-	4391 2	N	-0-	-0-	-0-
05		6045 X	4261	-0-	-1784	-0-	4261 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5130 X	4293	-0-	-837	-0-	4293 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5301 X	4425	-0-	-876	-0-	4425 2	N	-0-	-0-	-0-
08		5239 X	4290	-0-	-949	-0-	4290 2	N	-0-	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	241498	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12651	PERF.11210 - 12556
03		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3540 X	3236	-0-	-304	-0-	3236 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3658 X	3296	-0-	-362	-0-	3296 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3540 X	3274	-0-	-266	-0-	3274 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3658 X	3523	-0-	-135	-0-	3523 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3658 X	3276	-0-	-382	-0-	3276 2	N	-0-	-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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2480 X	2224	-0-	-256	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-		-0-
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
07	2294 X	2039	-0-	-255	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
08	2294 X	1263	-0-	-1031	-0-	1263 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992		
03	2201 N	1508	-0-	-693	-0-	1508 2	Y	-0-		-0-
04	1920 N	1404	-0-	-516	-0-	1404 2	Y	-0-		-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	Y	-0-		-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	Y	-0-		-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	Y	-0-		-0-
*08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612		
03	3379 X	2968	-0-	-411	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
04	3210 X	2948	-0-	-262	-0-	2948 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	3037 2	N	-0-		-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2	N	-0-		-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	2968 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		7
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		7
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		7
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		7
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-		7
*08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-		7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-		-0-
04	2190 N	1623	-0-	-567	-0-	1623 2	N	-0-		-0-
05	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
06	2130 N	1894	-0-	-236	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
*08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802		
03	3007 N	2565	-0-	-442	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
04	2880 N	2193	-0-	-687	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
05	2759 N	1957	-0-	-802	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
06	2490 N	2076	-0-	-414	-0-	2076 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	2076	-0-	-187	-0-	2076 2	N	-0-		-0-
*08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338		
03	2453 X	2216	-0-	-237	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
04	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
05	93 X	23	-0-	-70	-0-	23 2	N	-0-		-0-
06	90 X	32	-0-	-58	-0-	32 2	N	-0-		-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
08	93 X	45	-0-	-48	-0-	45 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 #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416			
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
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-	
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-	
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	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			
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-	-0-	
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-	-0-	
05	4092 X	3677	-0-	-415	-0-	3677	2	N	-0-	-0-	
06	3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	2949	2	N	-0-	-0-	
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-	-0-	
08	3689 X	1393	-0-	-2296	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169			
03	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-	-0-	
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	-0-	
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1596	-0-	-202	-0-	1596	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114			
03	2635 X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2	N	-0-	-0-	
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	
05	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	
06	2220 N	1964	-0-	-256	-0-	1964	2	N	-0-	-0-	
07	2356 N	1816	-0-	-540	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	
08	2294 N	1855	-0-	-439	-0-	1855	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472			
03	3100 N	3180	-0-	80	344	3180	2	N	-0-	-0-	
04	2657 N	2313	-0-	-344	-0-	2313	2	N	-0-	-0-	
05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-	-0-	
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-	-0-	
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-	-0-	
*08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028			
03	3317 X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2	N	-0-	-0-	
04	2700 X	2642	-0-	-58	-0-	2642	2	N	-0-	-0-	
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-	-0-	
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-	-0-	
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-	
08	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478			
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	2230	2	N	-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	66	1	2191	2	N	-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	N	-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	54	1	1796	2	N	-0-
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	53	1	1763	2	N	-0-

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

03	1922 X	1843	-0-	-79	-0-	1822	2	21	4	N	-0-		-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243542	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11148	- 11380	
03	2852 X	1318	-0-	-1534	-0-	1318	2			N	-0-		-0-
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-		-0-
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-		-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-		-0-
07	2883 X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-		-0-
08	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	2583	2			N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243561	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11487	- 11944	
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-		-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-		-0-
06	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064	2			N	-0-		-0-
07	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			N	-0-		-0-
08	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	243808	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12631	PERF.11300	- 12520	
03	2294 N	1852	-0-	-442	-0-	1852	2			N	-0-		-0-
04	2190 N	2176	-0-	-14	-0-	2176	2			N	-0-		-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-		-0-
06	1800 N	1059	-0-	-741	-0-	1059	2			N	-0-		-0-
07	2263 N	388	-0-	-1875	-0-	388	2			N	-0-		-0-
08	2201 N	294	-0-	-1907	-0-	294	2			N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243810	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11346	- 12533	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-		-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		-0-
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243811	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	12711	PERF.11345	- 12590	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-		-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-		-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243812	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11492	- 11891	
03	1984 N	1020	-0-	-964	-0-	1020	2			N	-0-		-0-
04	1200 N	913	-0-	-287	-0-	913	2			N	-0-		-0-
05	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	2			N	-0-		-0-
06	990 N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-		-0-
07	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-		-0-
*08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1767 X	1550	-0-	-217	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
05	2108 X	1944	-0-	-164	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-			-0-
*08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606				
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		N	-0-			-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508				
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
04	180 N	25	-0-	-155	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068				
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4437	-0-	-273	-0-	4437 2		N	-0-			-0-
05	4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
06	4710 X	3805	-0-	-905	-0-	3805 2		N	-0-			-0-
07	4867 X	4026	-0-	-841	-0-	4026 2		N	-0-			-0-
08	4588 X	3757	-0-	-831	-0-	3757 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246				
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-			-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2156	-0-	-417	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
06	2490 N	1467	-0-	-1023	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
07	2480 N	1337	-0-	-1143	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1929 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960				
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	3130 2		N	-0-			-0-
05	3565 X	2848	-0-	-717	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2839	-0-	-611	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2942	-0-	-623	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3002	-0-	-563	-0-	3002 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639				
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-			-0-
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-			-0-
08	3348 X	1413	-0-	-1935	-0-	1413 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

03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2		N	-0-		-0-
04	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2		N	-0-		-0-
05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		N	-0-		-0-
06	6810 X	6083	-0-	-727	-0-	6083	2		N	-0-		-0-
07	7037 X	6450	-0-	-587	-0-	6450	2		N	-0-		-0-
08	7037 X	6425	-0-	-612	-0-	6425	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-		-0-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-		-0-
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-		-0-
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-		-0-
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
*08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-		-0-
04	2370 N	1887	-0-	-483	-0-	1887	2		N	-0-		-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-		-0-
06	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	1889	2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
*08	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280
03	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-		-0-
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-		-0-
05	4805 X	4069	-0-	-736	-0-	4069	2		N	-0-		-0-
06	4650 X	3951	-0-	-699	-0-	3951	2		N	-0-		-0-
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-		-0-
*08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-		-0-

HUGH REED "A"		WELL #:		2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2		N	-0-		-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2		N	-0-		-0-
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-		-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	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
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
05	682 N	529	-0-	-153	-0-	529	2		N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-		-0-
08	527 N	182	-0-	-345	-0-	182	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
03	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	4713	2		N	-0-		-0-
04	5670 X	5104	-0-	-566	-0-	5104	2		N	-0-		-0-
05	5859 X	4816	-0-	-1043	-0-	4816	2		N	-0-		-0-
06	5670 X	4373	-0-	-1297	-0-	4373	2		N	-0-		-0-
07	5270 X	4658	-0-	-612	-0-	4658	2		N	-0-		-0-
08	5270 X	4494	-0-	-776	-0-	4494	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	AMT	CODE	BALANCE
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-	46	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	46	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	46	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	46	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	46	
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-	46	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393			
03	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	2004 2		N	-0-	-0-	
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-	-0-	
05	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951 2		N	-0-	-0-	
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-	-0-	
07	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985 2		N	-0-	-0-	
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
03	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2		N	-0-	-0-	
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-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	51	
04	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-	51	
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-	51	
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	51	
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-	51	
*08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-	51	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460			
03	1829 N	806	-0-	-1023	-0-	806 2		N	-0-	-0-	
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-	-0-	
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-	-0-	
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-	-0-	
07	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905 2		N	-0-	-0-	
08	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791 2		N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742			
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-	-0-	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	-0-	
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	456 2		N	-0-	-0-	
06	600 N	377	-0-	-223	-0-	377 2		N	-0-	-0-	
07	620 N	325	-0-	-295	-0-	325 2		N	-0-	-0-	
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392			
03	3069 X	2300	-0-	-769	-0-	2300 2		N	-0-	-0-	
04	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	2639 2		N	-0-	-0-	
05	2883 X	2401	-0-	-482	-0-	2401 2		N	-0-	-0-	
06	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	2298 2		N	-0-	-0-	
07	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360 2		N	-0-	-0-	
08	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	2209 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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	N	-0-			-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2	N	-0-			-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2	N	-0-			-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	N	-0-			-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2	N	-0-			-0-
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454				
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	N	-0-			-0-
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2	N	-0-			-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2	N	-0-			-0-
*08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438				
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	768 2	N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-			-0-
05	930	N	655	-0-	-275	-0-	655 2	N	-0-			-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			-0-
07	992	N	705	-0-	-287	-0-	705 2	N	-0-			-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295				
03	5425	X	4645	-0-	-780	-0-	4645 2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4373	-0-	-877	-0-	4373 2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4512	-0-	-665	-0-	4512 2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4244	-0-	-556	-0-	4244 2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4606 2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	4425 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895				
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-			-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-			-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-			-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
*08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550				
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386				
03	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	1831 2	N	-0-			25
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-			25
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-			25
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-			25
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-			25
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038 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
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	817	-0-	-1073	-0-	817	2	N	-0-			-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			-0-
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087		
03	5394 X	4536	-0-	-858	-0-	4536	2	N	-0-			-0-
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2	N	-0-			-0-
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-			-0-
06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	4375	-0-	-1019	-0-	4375	2	N	-0-			-0-
*08	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2	N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320		
03	4402 X	4319	-0-	-83	-0-	4319	2	N	-0-			108
04	4260 X	3611	-0-	-649	-0-	3611	2	N	-0-			108
05	4340 X	4053	-0-	-287	-0-	4053	2	N	-0-			108
06	4200 X	3700	-0-	-500	-0-	3689	2	11 9 N	10			118
07	4340 X	1433	-0-	-2907	-0-	1433	2	N	-0-			118
08	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4062	2	43 9 N	39			157

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078		
03	3007 X	2920	-0-	-87	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2811	-0-	-99	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	1816	-0-	-1004	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	1870	-0-	-1044	-0-	1870	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770		
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	775	-0-	-1445	-0-	775	2	N	-0-			-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	704	-0-	-1366	-0-	704	2	N	-0-			-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
*08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522		
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
05	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	2	N	-0-			-0-
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2	N	-0-			-0-
07	744 N	271	-0-	-473	-0-	271	2	N	-0-			-0-
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496		
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			-0-
04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-			-0-
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-			-0-
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-			-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	N	-0-			-0-
*08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4588 X	4121	-0-	-467	-0-	4121 2	N	-0-	-0-	
04	4440 X	3719	-0-	-721	-0-	3719 2	N	-0-	-0-	
05	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544 2	N	-0-	-0-	
06	3990 X	3404	-0-	-586	-0-	3404 2	N	-0-	-0-	
07	4123 X	3470	-0-	-653	-0-	3470 2	N	-0-	-0-	
08	4123 X	3424	-0-	-699	-0-	3424 2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374		
03	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-	-0-	
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	-0-	
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-	-0-	
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-	
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-	
*08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-	
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2	N	-0-	-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2	N	-0-	-0-	
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2	N	-0-	-0-	
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2	N	-0-	-0-	
06	3600 X	3424	-0-	-176	-0-	3424 2	N	-0-	-0-	
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	N	-0-	-0-	
*08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	N	-0-	-0-	

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-	40	
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-	40	
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-	40	
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-	40	
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-	40	
*08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-	40	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
03	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2415 2	N	-0-	-0-	
04	2400 N	2085	-0-	-315	-0-	2085 2	N	-0-	-0-	
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-	-0-	
06	2340 N	2093	-0-	-247	-0-	2093 2	N	-0-	-0-	
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-	-0-	
*08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2	N	-0-	-0-	
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	N	-0-	-0-	
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-	-0-	
06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-	-0-	
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-	-0-	
*08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 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	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
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
04	600 N	368	-0-	-232	-0-	368 2	N	-0-		-0-
05	620 N	117	-0-	-503	-0-	117 2	N	-0-		-0-
06	600 N	55	-0-	-545	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	372 N	109	-0-	-263	-0-	109 2	N	-0-		-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324		
03	2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
05	2170 N	1255	-0-	-915	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	915	-0-	-325	-0-	915 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526		
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	-0-		-0-
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-		-0-
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2300	-0-	-670	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	1692	-0-	-1377	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
08	3472 X	1765	-0-	-1707	-0-	1765 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296		
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
05	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	1946 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1918	-0-	-62	-0-	1918 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1719	-0-	-296	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	827	-0-	-463	-0-	827 2	N	-0-		-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
03	3999 X	3358	-0-	-641	-0-	3358 2	N	-0-		-0-
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2	N	-0-		-0-
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2	N	-0-		-0-
06	3540 X	3223	-0-	-317	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	3922 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2	N	-0-		-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2	N	-0-		-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	N	-0-		-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 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
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2739	N	2739	-0-	-0-	2739	2	N	-0-			30
04	2438	N	2438	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			30
05	2734	N	2734	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			30
06	2486	N	2486	-0-	-0-	2486	2	N	-0-			30
07	2779	N	2779	-0-	-0-	2779	2	N	-0-			30
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	2358	2	N	-0-			30

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462				
03	930	N	835	-0-	-95	835	2	N	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	663	-0-	-701	663	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532				
03	2483	X	2483	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2379	-0-	-201	2379	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1607	-0-	-532	1607	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	1769	-0-	-631	1769	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	1953	-0-	-496	1953	2	N	-0-			-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000				
03	3627	X	2749	-0-	-878	2687	2	62 4 N	-0-			-0-
04	3480	X	2124	-0-	-1356	2064	2	60 4 N	-0-			-0-
05	3100	X	2191	-0-	-909	2155	2	36 4 N	-0-			-0-
06	3000	X	1707	-0-	-1293	1669	2	38 4 N	-0-			-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	2933	2	31 4 N	-0-			-0-
08	2759	X	1070	-0-	-1689	1039	2	31 4 N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242				
03	186	N	100	-0-	-86	100	2	N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
05	186	N	129	-0-	-57	129	2	N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
07	186	N	110	-0-	-76	110	2	N	-0-			-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372				
03	2378	N	2378	-0-	-0-	2378	2	N	-0-			97
04	2415	N	2415	-0-	-0-	2415	2	N	-0-			97
05	2420	N	2420	-0-	-0-	2420	2	N	-0-			97
06	2310	N	2245	-0-	-65	2245	2	N	-0-			97
07	2511	N	2315	-0-	-196	2315	2	N	-0-			97
08	2418	N	2209	-0-	-209	2209	2	N	-0-			97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377 2	N	-0-		42
04	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1182 2	N	-0-		42
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078 2	N	-0-		42
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269 2	N	-0-		42
07	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038 2	N	-0-		42
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-		42

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-		142
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		142
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		142
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	961 2	N	-0-		142
07	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062 2	N	-0-		142
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925 2	N	-0-		142

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244		
03	2782 N	1645	-0-	-1137	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
04	840 X	377	-0-	-463	-0-	377 2	N	-0-		-0-
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
06	840 X	385	-0-	-455	-0-	385 2	N	-0-		-0-
07	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-		-0-
08	868 X	761	-0-	-107	-0-	761 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205		
03	1612 N	1144	-0-	-468	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	N	-0-		-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1347	-0-	-265	-0-	1347 2	N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
03	1705 N	1147	-0-	-558	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
04	1260 N	881	-0-	-379	-0-	881 2	N	-0-		-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
*08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
03	2666 X	2564	-0-	-102	-0-	2564 2	N	-0-		-0-
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620 2	N	-0-		-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-		-0-
07	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	2461 2	N	-0-		-0-
08	2852 X	1786	-0-	-1066	-0-	1786 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-		-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	N	-0-		-0-
07	2201 N	1787	-0-	-414	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
08	2201 N	1831	-0-	-370	-0-	1831 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	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
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-			-0-
*08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125				
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	N	-0-			130
04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2	N	-0-			130
05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2	N	-0-			130
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-			130
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	N	-0-			130
*08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-			130

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080				
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2	N	-0-			-0-
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3544	-0-	-236	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	1926	-0-	-1980	-0-	1926	2	N	-0-			-0-
*08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785				
03	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675				
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433				
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1081	-0-	-345	-0-	1081	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711				
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2	N	-0-
04	2940 X	1881	-0-	-1059	-0-	1881	2	N	-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-
06	2550 X	2408	-0-	-142	-0-	2408	2	N	-0-
07	2635 X	1922	-0-	-713	-0-	1922	2	N	-0-
08	3069 X	2427	-0-	-642	-0-	2427	2	N	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160	
03	3596 X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2	N	-0-
04	3480 X	2023	-0-	-1457	-0-	2023	2	N	-0-
05	3596 X	1335	-0-	-2261	-0-	1335	2	N	-0-
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	N	-0-
07	3348 X	1797	-0-	-1551	-0-	1797	2	N	-0-
08	3348 X	1314	-0-	-2034	-0-	1314	2	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249	
03	3131 X	2469	-0-	-662	-0-	2469	2	N	-0-
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	N	-0-
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-
07	3348 X	2636	-0-	-712	-0-	2636	2	N	-0-
08	3348 X	2200	-0-	-1148	-0-	2200	2	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676	
03	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2	N	-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-
05	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2	N	-0-
06	2370 N	2341	-0-	-29	-0-	2341	2	N	-0-
07	2542 N	2401	-0-	-141	-0-	2401	2	N	-0-
08	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2	N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714	
03	3937 X	2781	-0-	-1156	-0-	2781	2	N	-0-
04	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3419	2	N	-0-
05	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	2851	2	N	-0-
06	3570 X	2581	-0-	-989	-0-	2581	2	N	-0-
07	3534 X	3134	-0-	-400	-0-	3134	2	N	-0-
08	3534 X	2754	-0-	-780	-0-	2754	2	N	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208	
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324			
M	O	GAS 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
03	2914 X	1582	-0-	-1332	-0-	1582	2	N	-0-	-0-	
04	3150 X	1816	-0-	-1334	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	
05	3255 X	1874	-0-	-1381	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	
06	3150 X	1961	-0-	-1189	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	
07	2604 X	1960	-0-	-644	-0-	1960	2	N	-0-	-0-	
08	1891 X	1640	-0-	-251	-0-	1640	2	N	-0-	-0-	

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421			
03	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2	N	-0-	64	
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-	64	
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	2035	2	N	-0-	64	
06	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1940	2	N	-0-	64	
07	2449 N	2138	-0-	-311	-0-	2138	2	N	-0-	64	
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	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			
03	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2	N	-0-	15	
04	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2	N	-0-	15	
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-	15	
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	15	
07	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2	N	-0-	15	
08	1147 N	847	-0-	-300	-0-	847	2	N	-0-	15	

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426			
03	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	-0-	
05	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
06	450 N	219	-0-	-231	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
08	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744			
03	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2	N	-0-	-0-	
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	
08	1271 N	606	-0-	-665	-0-	606	2	N	-0-	-0-	

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032			
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-	-0-	
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
05	1240 N	85	-0-	-1155	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
06	2310 N	2104	-0-	-206	-0-	2104	2	N	-0-	-0-	
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-	-0-	
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230			
03	589 N	393	-0-	-196	-0-	393	2	N	-0-	52	
04	600 N	304	-0-	-296	-0-	304	2	N	-0-	52	
05	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	2	N	-0-	52	
06	390 N	112	-0-	-278	-0-	112	2	N	-0-	52	
07	310 N	53	-0-	-257	-0-	53	2	N	-0-	52	
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	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	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
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-			-0-
04	2160 N	1974	-0-	-186	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	1710	-0-	-780	-0-	1710 2	N	-0-			-0-
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392	
03	4030 X	3031	-0-	-999	-0-	3031 2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2759	-0-	-1141	-0-	2759 2	N	-0-			-0-
05	4030 X	2614	-0-	-1416	-0-	2614 2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3207	-0-	-693	-0-	3207 2	N	-0-			-0-
07	3720 X	2473	-0-	-1247	-0-	2473 2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	2423 2	N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097	
03	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	2842 2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2609	-0-	-601	-0-	2609 2	N	-0-			-0-
05	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 2	N	-0-			-0-
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2	N	-0-			-0-
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2688	-0-	-443	-0-	2688 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676	
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-			-0-
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1410 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209 2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233	
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2926	-0-	-584	-0-	2926 2	N	-0-			-0-
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2	N	-0-			-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	N	-0-			-0-
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	N	-0-			-0-
08	3875 X	2457	-0-	-1418	-0-	2457 2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331	
03	1674 N	1070	-0-	-604	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1119	-0-	-431	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280	
03	3658 X	3108	-0-	-550	-0-	3108 2	N	-0-			25
04	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	3142 2	N	-0-			25
05	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	3304 2	N	-0-			25
06	3180 X	3072	-0-	-108	-0-	3072 2	N	-0-			25
07	3255 X	3200	-0-	-55	-0-	3200 2	N	-0-			25
08	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	3107 2	N	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547				
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2		N	-0-		-0-
04	690 N	254	-0-	-436	-0-	254	2		N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
06	420 N	171	-0-	-249	-0-	171	2		N	-0-		-0-
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2		N	-0-		-0-
08	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934				
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-		-0-
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-		-0-
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-		-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-		-0-
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-		-0-
*08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571				
03	7874 X	6876	-0-	-998	-0-	6876	2		N	-0-		-0-
04	7620 X	7161	-0-	-459	-0-	7161	2		N	-0-		-0-
05	8370 X	5948	-0-	-2422	-0-	5948	2		N	-0-		-0-
06	8100 X	5763	-0-	-2337	-0-	5763	2		N	-0-		-0-
07	8370 X	7044	-0-	-1326	-0-	7044	2		N	-0-		-0-
08	7409 X	5633	-0-	-1776	-0-	5633	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				
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-		-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-		-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-		-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-		-0-
07	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2		N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260				
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	49	1	3991	2	N	-0-	-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	47	1	3444	2	N	-0-	-0-
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	49	1	3520	2	N	-0-	-0-
06	3630 X	3265	-0-	-365	-0-	47	1	3218	2	N	-0-	-0-
07	3751 X	2481	-0-	-1270	-0-	49	1	2432	2	N	-0-	-0-
*08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	49	1	3915	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH 12512	PERF.10917	-	12262			
03	1736 N	289	-0-	-1447	-0-	289 2		N	-0-			-0-
04	840 N	452	-0-	-388	-0-	452 2		N	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
08	868 N	578	-0-	-290	-0-	578 2		N	-0-			-0-
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 12467	PERF.10951	-	12388			
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL DEPTH 11869	PERF. 8616	-	11484			
03	2325 X	410	-0-	-1915	-0-	410 2		N	-0-			-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			-0-
05	2325 X	115	-0-	-2210	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06	2010 X	990	-0-	-1020	-0-	990 2		N	-0-			-0-
07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162 2		N	-0-			-0-
*08	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2		N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 11985	PERF.11390	-	11846			
03	2852 X	1910	-0-	-942	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	1564	-0-	-1616	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	1808	-0-	-1478	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
06	3180 X	1450	-0-	-1730	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
*08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 12550	PERF.10939	-	12350			
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11720	-	12238			
03	2542 N	2140	-0-	-402	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2392	-0-	-150	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1292	-0-	-778	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
07	2542 N	180	-0-	-2362	-0-	180 2		N	-0-			-0-
08	2387 N	335	-0-	-2052	-0-	335 2		N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11480	-	11925			
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1711	-0-	-239	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
05	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
*08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480				
03	2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	2104	-0-	-536	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	2666	-0-	-31	-0-	2666	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	2458	-0-	-92	-0-	2458	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	2479	-0-	-187	-0-	2479	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009				
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-			26
04	3000 N	3140	-0-	140	140	3140	2	N	-0-			26
05	3100 N	3170	-0-	70	210	3170	2	N	-0-			26
06	3000 N	3092	-0-	92	302	3092	2	N	-0-			26
07	3524 X	3222	-0-	-302	-0-	3222	2	N	-0-			26
08	3100 X	2249	-0-	-851	-0-	2249	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				
03	3441 X	2958	-0-	-483	-0-	2958	2	N	-0-			87
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	N	-0-			87
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	N	-0-			87
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-			87
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	N	-0-			87
*08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-			87

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371				
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-			-0-
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-			-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
*08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206				
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	953	-0-	-318	-0-	953	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950				
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4291	-0-	-779	-0-	4291	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	4247	-0-	-1488	-0-	4247	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	3608	-0-	-1942	-0-	3608	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	4653	-0-	-1082	-0-	4653	2	N	-0-			-0-
08	4557 X	3702	-0-	-855	-0-	3702	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183		
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-	38
04	2760 X	2574	-0-	-186	-0-	2574	2	N	-0-	38
05	2852 X	2743	-0-	-109	-0-	2743	2	N	-0-	38
06	2760 X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2	N	-0-	38
07	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2	N	-0-	38
08	2759 X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2	N	-0-	38

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370		
03	2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2166	2	N	-0-	-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-	-0-
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-	-0-
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-	-0-
07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-	-0-
08	2914 N	2663	-0-	-251	-0-	2663	2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824		
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-	-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-	-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434		
03	2294 N	1514	-0-	-780	-0-	1514	2	N	-0-	-0-
04	2160 N	1454	-0-	-706	-0-	1454	2	N	-0-	-0-
05	2728 X	778	-0-	-1950	-0-	778	2	N	-0-	-0-
06	2640 X	838	-0-	-1802	-0-	838	2	N	-0-	-0-
07	2728 X	1101	-0-	-1627	-0-	1101	2	N	-0-	-0-
08	1519 X	1020	-0-	-499	-0-	1020	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734		
03	1674 N	1093	-0-	-581	-0-	1093	2	N	-0-	-0-
04	1440 N	766	-0-	-674	-0-	766	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	843	-0-	-955	-0-	843	2	N	-0-	-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-	-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605		
03	6200 X	1728	-0-	-4472	-0-	1728	2	N	-0-	-0-
04	4020 X	1498	-0-	-2522	-0-	1498	2	N	-0-	-0-
05	2883 X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
06	2790 X	1641	-0-	-1149	-0-	1641	2	N	-0-	-0-
07	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2	N	-0-	-0-
*08	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	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 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
03	2573 N	1668	-0-	-905	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1124	-0-	-286	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1137	-0-	-483	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	1036	-0-	-1289	-0-	1036	2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273		
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1732	-0-	-248	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	1200	-0-	-1187	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	888	-0-	-1242	-0-	888	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	990	-0-	-808	-0-	990	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360		
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.10907 - 12278		
03	4867 X	3387	-0-	-1480	-0-	3387	2	N	-0-			-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876		
03	3348 X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2	N	-0-			21
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

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091		
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-			24
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

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450		
03	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2	N	-0-			43
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		374 N	374	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
04		1190 N	1190	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
05		755 N	755	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
06		360 N	113	-0-	-247	113	2	N	-0-		-0-
07		620 N	105	-0-	-515	105	2	N	-0-		-0-
08		620 N	132	-0-	-488	132	2	N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076	
03		558 N	347	-0-	-211	347	2	N	-0-		-0-
04		480 N	294	-0-	-186	294	2	N	-0-		-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
06		812 N	812	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
08		806 N	755	-0-	-51	755	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
03		2199 N	2199	-0-	-0-	2199	2	N	-0-		-0-
04		2070 N	2028	-0-	-42	2028	2	N	-0-		-0-
05		2201 N	2178	-0-	-23	2178	2	N	-0-		-0-
06		2130 N	2107	-0-	-23	2107	2	N	-0-		-0-
07		2234 N	2234	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		-0-
*08		2277 N	2277	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
03		5921 X	5511	-0-	-410	5511	2	N	-0-		-0-
04		5460 X	4257	-0-	-1203	4257	2	N	-0-		-0-
05		5473 X	5473	-0-	-0-	5473	2	N	-0-		-0-
06		5379 X	5379	-0-	-0-	5379	2	N	-0-		-0-
07		5518 X	3609	-0-	-1909	3609	2	N	-0-		-0-
08		5518 X	3042	-0-	-2476	3042	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530	
03		742 N	742	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
*08		529 N	529	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706	
03		682 N	263	-0-	-419	263	2	N	-0-		-0-
04		330 N	219	-0-	-111	219	2	N	-0-		-0-
05		279 N	201	-0-	-78	201	2	N	-0-		-0-
06		240 N	199	-0-	-41	199	2	N	-0-		-0-
07		217 N	187	-0-	-30	187	2	N	-0-		-0-
08		186 N	177	-0-	-9	177	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930	
03		1488 N	1437	-0-	-51	1437	2	N	-0-		-0-
04		1968 N	1968	-0-	-0-	1968	2	N	-0-		-0-
05		2363 N	2363	-0-	-0-	2363	2	N	-0-		-0-
06		1380 N	892	-0-	-488	892	2	N	-0-		-0-
07		2046 N	263	-0-	-1783	263	2	N	-0-		-0-
08		2108 N	250	-0-	-1858	250	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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
07	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2	N	-0-		-0-
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851				
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
07	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
08	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	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				
03	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	2087	2	Y	-0-		27
04	3900	X	3070	-0-	-830	-0-	3070	2	Y	-0-		27
05	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	3409	2	Y	-0-		27
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2	Y	-0-		27
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	Y	-0-		27
*08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2	Y	-0-		27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322				
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2	N	-0-		-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	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				
03	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2	Y	-0-		-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	Y	-0-		-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	Y	-0-		-0-
06	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	3198	2	Y	-0-		-0-
07	3596	X	2972	-0-	-624	-0-	2972	2	Y	-0-		-0-
08	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	3072	2	Y	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280				
03	4092	X	3685	-0-	-407	-0-	3685	2	N	-0-		-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-		-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	N	-0-		-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2	N	-0-		-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-		-0-
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088				
03	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2	N	-0-		-0-
04	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	3557	2	N	-0-		-0-
05	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2	N	-0-		-0-
06	3600	X	3582	-0-	-18	-0-	3582	2	N	-0-		-0-
07	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	3105	2	N	-0-		-0-
*08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	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	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
03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-		-0-
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-		-0-
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-		-0-
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-		-0-
07	3906 X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2		N	-0-		-0-
08	3906 X	3319	-0-	-587	-0-	3319	2		N	-0-		-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362		
03	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2		N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2		N	-0-		-0-
08	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823		
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2		N	-0-		-0-
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-		-0-
05	4402 X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2		N	-0-		-0-
06	4260 X	3128	-0-	-1132	-0-	3128	2		N	-0-		-0-
07	4402 X	4156	-0-	-246	-0-	4156	2		N	-0-		-0-
08	4402 X	3738	-0-	-664	-0-	3738	2		N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338		
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-		-0-
04	3870 X	3696	-0-	-174	-0-	3696	2		N	-0-		-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-		-0-
06	3870 X	2559	-0-	-1311	-0-	2559	2		N	-0-		-0-
07	3999 X	2687	-0-	-1312	-0-	2687	2		N	-0-		-0-
08	3999 X	1435	-0-	-2564	-0-	1435	2		N	-0-		-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402		
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-		-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-		-0-
06	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
07	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	1545	2		N	-0-		-0-
08	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	1596	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030		
03	3906 X	3317	-0-	-589	-0-	3317	2		N	-0-		-0-
04	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2		N	-0-		-0-
05	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	2879	2		N	-0-		-0-
06	3210 X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2		N	-0-		-0-
07	3317 X	2822	-0-	-495	-0-	2822	2		N	-0-		-0-
08	3317 X	2867	-0-	-450	-0-	2867	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643		
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-		-0-
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		N	-0-		-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-		-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-		-0-
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-		-0-
*08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	259950	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11072 - 12398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	992 N	534	-0-	-458	-0-	534	2		N	-0-		55	
04	840 N	479	-0-	-361	-0-	479	2		N	-0-		55	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		55	
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2		N	-0-		55	
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-		55	
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-		55	

HALE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259955	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11098 - 12313		
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		-0-	
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		-0-	
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-	
07	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2		N	-0-		-0-	
08	1240 N	685	-0-	-555	-0-	685	2		N	-0-		-0-	

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	259956	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11091 - 12397		
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-		-0-	
04	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	2		N	-0-		-0-	
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-		-0-	
06	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	2		N	-0-		-0-	
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-		-0-	
08	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2		N	-0-		-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	259988	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12306	PERF.11721 - 12184		
03	3100 N	3956	-0-	856	-0-	856	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	3537	-0-	537	-0-	1393	2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	2953	-0-	-147	-0-	1246	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-	

COOPER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260316	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11280 - 12499		
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-		-0-	
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-		-0-	
05	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	3744	2		N	-0-		-0-	
06	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2		N	-0-		-0-	
07	3875 X	3326	-0-	-549	-0-	3326	2		N	-0-		-0-	
08	3875 X	3381	-0-	-494	-0-	3381	2		N	-0-		-0-	

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	260318	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12358	PERF.10931 - 12082		
03	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	1932	2		N	-0-		-0-	
04	1890 N	1361	-0-	-529	-0-	1361	2		N	-0-		-0-	
05	1953 N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2		N	-0-		-0-	
06	1860 N	665	-0-	-1195	-0-	665	2		N	-0-		-0-	
07	1395 N	85	-0-	-1310	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
*08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-		-0-	

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	260322	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12348	PERF.10907 - 12098		
03	6882 X	6725	-0-	-157	-0-	6725	2		N	-0-		22	
04	7140 X	6032	-0-	-1108	-0-	6032	2		N	-0-		22	
05	7378 X	6796	-0-	-582	-0-	6796	2		N	-0-		22	
06	7140 X	6415	-0-	-725	-0-	6415	2		N	-0-		22	
07	6727 X	6409	-0-	-318	-0-	6409	2		N	-0-		22	
08	6789 X	5869	-0-	-920	-0-	5869	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	1833	-0-	-447	-0-	1833	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2294 N	1155	-0-	-1139	-0-	1155	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2170 N	1121	-0-	-1049	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240	
03	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	126
04	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2	N	-0-	-0-	126
05	1767 N	1005	-0-	-762	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	126
06	1560 N	1075	-0-	-485	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	126
07	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	126
*08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	126
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003	
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731	
03	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5070 X	4376	-0-	-694	-0-	4376	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5239 X	3305	-0-	-1934	-0-	3305	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5070 X	4758	-0-	-312	-0-	4758	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5239 X	4145	-0-	-1094	-0-	4145	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5239 X	3392	-0-	-1847	-0-	3392	2	N	-0-	-0-	-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740	
03	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	547	-0-	-833	-0-	547	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	365	-0-	-1340	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	520	-0-	-999	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340	
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	559	-0-	-311	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-	-0-
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212	
03	5487 X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5760 X	1145	-0-	-4615	-0-	1145	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5760 X	5552	-0-	-208	-0-	5552	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6262 X	5248	-0-	-1014	-0-	5248	2	N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-			-0-
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
*08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094				
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-			91
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			91
05	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	1937	2	N	-0-			91
06	2010 N	1753	-0-	-257	-0-	1753	2	N	-0-			91
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			91
08	1922 N	1148	-0-	-774	-0-	1148	2	N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450				
03	4898 X	4679	-0-	-219	-0-	4679	2	N	-0-			-0-
04	4740 X	4449	-0-	-291	-0-	4449	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4456	-0-	-442	-0-	4456	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	3799	-0-	-731	-0-	3799	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2	N	-0-			-0-
*08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776				
03	1736 N	1493	-0-	-243	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	1546	-0-	-524	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
08	2356 N	2030	-0-	-326	-0-	2030	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801				
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214				
03	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	2581	-0-	-23	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	2429	-0-	-1	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	2521	-0-	-176	-0-	2521	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733				
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
05	2666 N	1340	-0-	-1326	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	1061	-0-	-1099	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
03		2108 X	1957	-0-	-151	-0-	1957	2		Y	-0-	-0-
04		2040 X	1501	-0-	-539	-0-	1501	2		Y	-0-	-0-
05		2077 X	1414	-0-	-663	-0-	1414	2		Y	-0-	-0-
06		2010 X	1707	-0-	-303	-0-	1707	2		Y	-0-	-0-
07		2077 X	1882	-0-	-195	-0-	1882	2		Y	-0-	-0-
08		1953 X	1170	-0-	-783	-0-	1170	2		Y	-0-	-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650												
03		2139 X	1226	-0-	-913	-0-	1226	2		N	-0-	-0-
04		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-	-0-
05		1829 X	1398	-0-	-431	-0-	1398	2		N	-0-	-0-
06		1770 X	1529	-0-	-241	-0-	1529	2		N	-0-	-0-
07		2449 X	874	-0-	-1575	-0-	874	2		N	-0-	-0-
08		2449 X	2254	-0-	-195	-0-	2254	2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	52
08		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												
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-	-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-	-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
08		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												
03		1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2		N	-0-	41
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-	41
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-	41
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-	41
07		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2		N	-0-	41
08		2201 N	938	-0-	-1263	-0-	938	2		N	-0-	41

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557												
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-	-0-
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-	-0-
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-	-0-
06		1950 N	1601	-0-	-349	-0-	1601	2		N	-0-	-0-
07		1922 N	1360	-0-	-562	-0-	1360	2		N	-0-	-0-
08		1860 N	1115	-0-	-745	-0-	1115	2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920												
03		1488 N	822	-0-	-666	-0-	822	2		N	-0-	-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-	-0-
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-	-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	-0-
07		1736 N	1435	-0-	-301	-0-	1435	2		N	-0-	-0-
08		1612 N	923	-0-	-689	-0-	923	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 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
03	1922 N	1392	-0-	-530	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	776	-0-	-464	-0-	776	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	646	-0-	-704	-0-	646	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	756	-0-	-360	-0-	756	2	N	-0-			-0-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261545	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11500	- 11972
03	1023 N	398	-0-	-625	-0-	398	2	N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	261551	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12007	PERF.11460	- 11944
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2208	-0-	-402	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	1430	-0-	-1236	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2560	-0-	-110	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2751	-0-	-8	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	1823	-0-	-936	-0-	1823	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	261558	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11324	- 11815
03	2294 X	1974	-0-	-320	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
04	2220 X	1498	-0-	-722	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
06	1920 X	849	-0-	-1071	-0-	849	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	775	-0-	-1209	-0-	775	2	N	-0-			-0-
08	2046 X	709	-0-	-1337	-0-	709	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261559	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11651	- 12177
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3615	-0-	615	615	3615	2	N	-0-			-0-
05	2968 N	2353	-0-	-615	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	1963	-0-	-1044	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2055	-0-	-952	-0-	2055	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	261564	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11440	- 11900
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-			-0-
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
05	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
06	2010 X	1573	-0-	-437	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
07	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	262398	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11250	- 11673
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	310 N	34	-0-	-276	-0-	34	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2	N	-0-			-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1054	-0-	-465	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	925	-0-	-470	-0-	925	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	262485	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11678 - 12091	
03	2325 N	66	-0-	-2259	-0-	66	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	337	-0-	-1043	-0-	337	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3923	-0-	823	823	3923	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3229	-0-	229	1052	3229	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2874	-0-	-226	826	2874	2	N	-0-			-0-
*08	3584 X	2758	-0-	-826	-0-	2758	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.11202 - 12397	
03	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2	N	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	762	-0-	-385	-0-	762	2	N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
*08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 8282 - 10994	
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	3073	-0-	-1887	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4293	-0-	-507	-0-	4293	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4098	-0-	-862	-0-	4098	2	N	-0-			-0-
08	4960 X	2234	-0-	-2726	-0-	2234	2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12824	PERF.11358 - 12554	
03	2666 X	792	-0-	-1874	-0-	792	2	N	-0-			-0-
04	840 X	791	-0-	-49	-0-	791	2	N	-0-			-0-
05	1054 X	942	-0-	-112	-0-	942	2	N	-0-			-0-
06	1020 X	633	-0-	-387	-0-	633	2	N	-0-			-0-
07	806 N	665	-0-	-141	-0-	665	2	N	-0-			-0-
08	930 N	700	-0-	-230	-0-	700	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	262644	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11358 - 11796	
03	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2	N	-0-			-0-
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2	N	-0-			-0-
07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2	N	-0-			-0-
*08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	262670	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	12409	PERF.11650 - 12212	
03	2232 N	1385	-0-	-847	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1125	-0-	-225	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	783	-0-	-1294	-0-	783	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	1832	-0-	-400	-0-	1832	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1565 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-	-0-	-0-	

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420		
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-	-0-	-0-	

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345		
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	49 1	4228 2	N	-0-	-0-	
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	47 1	4008 2	N	-0-	-0-	
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	49 1	4057 2	N	-0-	-0-	
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	47 1	3286 2	N	-0-	-0-	
07	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	49 1	3042 2	N	-0-	-0-	
08	3410 X	2944	-0-	-466	-0-	49 1	2895 2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132		
03	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2	N	-0-	-0-	82	
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2	N	-0-	-0-	82	
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-	-0-	82	
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-	-0-	82	
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2	N	-0-	-0-	82	
*08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-	-0-	82	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125		
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	561 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	690 N	563	-0-	-127	-0-	563 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	589 N	449	-0-	-140	-0-	449 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174		
03	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	1558 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1612 N	654	-0-	-958	-0-	654 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1612 N	1207	-0-	-405	-0-	1207 2	N	-0-	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206		
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2232 N	1637	-0-	-595	-0-	1637 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2250 N	1748	-0-	-502	-0-	1748 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1701 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	2573 N	2517	-0-	-56	-0-	2517 2		Y	-0-	-0-
04	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1203 2		Y	-0-	-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-	-0-
06	2430 N	1485	-0-	-945	-0-	1485 2		Y	-0-	-0-
07	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220 2		Y	-0-	-0-
08	1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1060 2		Y	-0-	-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424		
03	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2904 2		N	-0-	-0-
04	2880 X	1257	-0-	-1623	-0-	1257 2		N	-0-	-0-
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-	-0-
06	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2		N	-0-	-0-
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-	-0-
08	2976 X	1699	-0-	-1277	-0-	1699 2		N	-0-	-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117		
03	3100 X	2521	-0-	-579	-0-	2521 2		N	-0-	28
04	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	2838 2		N	-0-	28
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-	28
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-	28
07	2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2780 2		N	-0-	28
08	3751 X	3104	-0-	-647	-0-	3104 2		N	-0-	28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253		
03	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	378 2		N	-0-	-0-
04	2910 X	1816	-0-	-1094	-0-	1816 2		N	-0-	-0-
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2		N	-0-	-0-
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-	-0-
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-	-0-
08	3534 X	541	-0-	-2993	-0-	541 2		N	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226		
03	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	2173 2		N	-0-	-0-
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-	-0-
05	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287 2		N	-0-	-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-	-0-
07	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224 2		N	-0-	-0-
08	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	2032 2		N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067		
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	80
04	900 N	248	-0-	-652	-0-	248 2		N	-0-	80
05	682 N	182	-0-	-500	-0-	182 2		N	-0-	80
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	412 2		N	-0-	80
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-	80
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086		
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-	-0-
05	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726 2		N	-0-	-0-
06	1680 N	230	-0-	-1450	-0-	230 2		N	-0-	-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-	-0-
*08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2449 X	2418	-0-	-31	-0-	2418 2	N	-0-			-0-
04	2370 X	2338	-0-	-32	-0-	2338 2	N	-0-			-0-
05	3999 X	1397	-0-	-2602	-0-	1397 2	N	-0-			-0-
06	3870 X	2827	-0-	-1043	-0-	2827 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	1040	-0-	-2959	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
08	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2250 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396	
03	4526 X	3157	-0-	-1369	-0-	3157 2	N	-0-			-0-
04	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11398 2	N	-0-			-0-
05	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	14569 2	N	-0-			-0-
06	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11921 2	N	-0-			-0-
07	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13590 2	N	-0-			-0-
*08	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348	
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1887 2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1879	-0-	-131	-0-	1879 2	N	-0-			-0-
05	2418 N	1952	-0-	-466	-0-	1952 2	N	-0-			-0-
06	1830 N	459	-0-	-1371	-0-	459 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	202	-0-	-1751	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1011	-0-	-942	-0-	1011 2	N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930	
03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2	N	-0-			88
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2	N	-0-			88
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2	N	-0-			88
06	4170 X	3012	-0-	-1158	-0-	3012 2	N	-0-			88
07	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	3669 2	N	-0-			88
08	4309 X	3598	-0-	-711	-0-	3598 2	N	-0-			88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380	
03	3441 X	729	-0-	-2712	-0-	729 2	N	-0-			-0-
04	3330 X	2989	-0-	-341	-0-	2989 2	N	-0-			-0-
05	3441 X	2807	-0-	-634	-0-	2807 2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2023	-0-	-737	-0-	2023 2	N	-0-			-0-
07	3100 X	1513	-0-	-1587	-0-	1513 2	N	-0-			-0-
08	3100 X	1377	-0-	-1723	-0-	1377 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407	
03	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1443	-0-	-448	-0-	1443 2	N	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278	
03	3286 X	3277	-0-	-9	-0-	3277 2	N	-0-			-0-
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	3255 2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2778	-0-	-402	-0-	2778 2	N	-0-			-0-
07	3286 X	647	-0-	-2639	-0-	647 2	N	-0-			-0-
08	3286 X	701	-0-	-2585	-0-	701 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	2	N	-0-	-0-	
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-	
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	
07	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2	N	-0-	-0-	

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355			
03	1705 N	1249	-0-	-456	-0-	1249	2	N	-0-	-0-	
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-	-0-	
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3868	-0-	868	-0-	3868	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3361	-0-	261	-0-	3361	2	N	-0-	-0-	
*08	3100 N	2139	-0-	-961	-0-	2139	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366			
03	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-	-0-	
04	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	3101	-0-	1	-0-	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-	

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050			
03	10354 X	10244	-0-	-110	-0-	10244	2	N	-0-	18	
04	10290 X	9887	-0-	-403	-0-	9887	2	N	-0-	18	
05	10633 X	9702	-0-	-931	-0-	9702	2	N	-0-	18	
06	10290 X	8245	-0-	-2045	-0-	8245	2	N	-0-	18	
07	10602 X	9674	-0-	-928	-0-	9674	2	N	-0-	18	
08	10230 X	9241	-0-	-989	-0-	9241	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			
03	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2	N	-0-	92	
04	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2	N	-0-	92	
05	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2	N	-0-	92	
06	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2	N	-0-	92	
07	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	2	N	-0-	92	
08	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2	N	-0-	92	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470			
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-	-0-	
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960			
03	682 N	370	-0-	-312	-0-	370	2	N	-0-	-0-	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3217	-0-	117	-0-	3217	2	N	-0-	-0-	
*08	3100 N	3341	-0-	241	-0-	3341	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 (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-			-0-
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			-0-
05		2759 X	2715	-0-	-44	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2566	-0-	-314	-0-	2566 2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2635	-0-	-341	-0-	2635 2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046	- 12236	
03		3317 X	958	-0-	-2359	-0-	958 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	783	-0-	-2427	-0-	783 2		N	-0-			-0-
05		3162 X	567	-0-	-2595	-0-	567 2		N	-0-			-0-
06		2460 X	1049	-0-	-1411	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
07		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
08		961 X	860	-0-	-101	-0-	860 2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310	- 14989	
03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-			-0-
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
06		2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
*08		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581	- 10660	
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
*08		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454	- 11390	
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
04		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	7173	-0-	4073	4073	7173 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	5297	-0-	2297	6370	5297 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4906	-0-	1806	8176	4906 2		N	-0-			-0-
*08		13024 X	4848	-0-	-8176	-0-	4848 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10402	- 11428	
03		3131 X	1055	-0-	-2076	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
04		3030 X	881	-0-	-2149	-0-	881 2		N	-0-			-0-
05		2263 X	736	-0-	-1527	-0-	736 2		N	-0-			-0-
06		2190 X	692	-0-	-1498	-0-	692 2		N	-0-			-0-
07		2263 X	703	-0-	-1560	-0-	703 2		N	-0-			-0-
08		1054 X	819	-0-	-235	-0-	819 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11542	- 12075	
03		1891 X	1366	-0-	-525	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
04		2670 X	1956	-0-	-714	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
05		2759 X	1346	-0-	-1413	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
06		2670 X	1858	-0-	-812	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	1341	-0-	-1232	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
08		2015 X	1084	-0-	-931	-0-	1084 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1054 N	853	-0-	-201	-0-	853	2	N	-0-	-0-	
04	1080 N	923	-0-	-157	-0-	923	2	N	-0-	-0-	
05	1612 N	975	-0-	-637	-0-	975	2	N	-0-	-0-	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	
07	961 N	789	-0-	-172	-0-	789	2	N	-0-	-0-	
08	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2	N	-0-	-0-	

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777			
03	3131 X	1804	-0-	-1327	-0-	1804	2	N	-0-	-0-	
04	3900 X	439	-0-	-3461	-0-	439	2	N	-0-	-0-	
05	4030 X	665	-0-	-3365	-0-	665	2	N	-0-	-0-	
06	3900 X	914	-0-	-2986	-0-	914	2	N	-0-	-0-	
07	2666 X	714	-0-	-1952	-0-	714	2	N	-0-	-0-	
08	1798 X	399	-0-	-1399	-0-	399	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366			
03	2480 X	1937	-0-	-543	-0-	1937	2	N	-0-	-0-	
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-	-0-	
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2	N	-0-	-0-	
06	2550 X	1777	-0-	-773	-0-	1777	2	N	-0-	-0-	
07	2697 X	2298	-0-	-399	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	
08	3162 X	2005	-0-	-1157	-0-	2005	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826			
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478			
03	23219 X	21646	-0-	-1573	-0-	21646	2	N	-0-	78	
04	22470 X	20638	-0-	-1832	-0-	20638	2	N	-0-	78	
05	22413 X	21138	-0-	-1275	-0-	21138	2	N	-0-	78	
06	21390 X	20362	-0-	-1028	-0-	20362	2	N	-0-	78	
07	21855 X	20747	-0-	-1108	-0-	20747	2	N	-0-	78	
08	21638 X	19090	-0-	-2548	-0-	19090	2	N	-0-	78	

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928			
03	5983 X	4091	-0-	-1892	-0-	4091	2	N	-0-	87	
04	5730 X	5661	-0-	-69	-0-	5661	2	N	-0-	87	
05	4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	3553	2	N	-0-	87	
06	4440 X	3703	-0-	-737	-0-	3703	2	N	-0-	87	
07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2	N	-0-	87	
08	5859 X	4025	-0-	-1834	-0-	4025	2	N	-0-	87	

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493			
03	17949 X	15797	-0-	-2152	-0-	15797	2	N	-0-	27	
04	15810 X	15343	-0-	-467	-0-	15343	2	N	-0-	27	
05	15903 X	15560	-0-	-343	-0-	15560	2	N	-0-	27	
06	15390 X	14384	-0-	-1006	-0-	14384	2	N	-0-	27	
07	15903 X	15528	-0-	-375	-0-	15528	2	N	-0-	27	
08	15841 X	15677	-0-	-164	-0-	15677	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	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
03	18414 X	17247	-0-	-1167	-0-	17200 2	47 9	N	43	183 1	34
04	17820 X	16737	-0-	-1083	-0-	16737 2		N	-0-		34
05	18290 X	17733	-0-	-557	-0-	17722 2	11 9	N	10		44
06	17700 X	16703	-0-	-997	-0-	16703 2		N	-0-		44
07	18290 X	17253	-0-	-1037	-0-	17253 2		N	-0-		44
08	17732 X	16816	-0-	-916	-0-	16816 2		N	-0-		44

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436	
03	11625 X	10729	-0-	-896	-0-	10729 2		N	-0-		22
04	11250 X	10044	-0-	-1206	-0-	10044 2		N	-0-		22
05	11036 X	9484	-0-	-1552	-0-	9484 2		N	-0-		22
06	10380 X	9796	-0-	-584	-0-	9796 2		N	-0-		22
07	10726 X	9546	-0-	-1180	-0-	9546 2		N	-0-		22
08	10726 X	8830	-0-	-1896	-0-	8830 2		N	-0-		22

MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11857 - 18286	
03	16864 X	13801	-0-	-3063	-0-	13801 2		N	-0-		77
04	15060 X	12490	-0-	-2570	-0-	12490 2		N	-0-		77
05	15128 X	12028	-0-	-3100	-0-	12028 2		N	-0-		77
06	13950 X	13443	-0-	-507	-0-	13443 2		N	-0-		77
07	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376 2		N	-0-		77
08	13795 X	13508	-0-	-287	-0-	13508 2		N	-0-		77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285978		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11362		PERF.11784 - 14306	
03	33945 X	29981	-0-	-3964	-0-	29912 2	69 9	N	63	187 1	20
04	31830 X	28268	-0-	-3562	-0-	28268 2		N	-0-		20
05	32085 X	28815	-0-	-3270	-0-	28815 2		N	-0-		20
06	30090 X	27267	-0-	-2823	-0-	27267 2		N	-0-		20
07	31093 X	27559	-0-	-3534	-0-	27559 2		N	-0-		20
08	29977 X	26906	-0-	-3071	-0-	26906 2		N	-0-		20

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 286694		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11657 - 16353	
03	62186 X	53995	-0-	-8191	-0-	53838 2	157 9	N	143	180 1	75
04	58320 X	51176	-0-	-7144	-0-	51011 2	165 9	N	150	182 1	43
05	58621 X	49896	-0-	-8725	-0-	49896 2		N	-0-		43
06	54990 X	49440	-0-	-5550	-0-	49432 2	8 9	N	7		50
07	54870 X	49561	-0-	-5309	-0-	49366 2	195 9	N	177	179 1	48
08	54002 X	48043	-0-	-5959	-0-	48043 2		N	-0-		48

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1H		RRCID -> 287450		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11161 - 17040	
03	40599 X	40599	-0-	-0-	-0-	40599 2		N	-0-		-0-
04	36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	36155 2		N	-0-		-0-
05	39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	39413 2		N	-0-		-0-
06	37532 X	37532	-0-	-0-	-0-	37532 2		N	-0-		-0-
07	38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	38032 2		N	-0-		-0-
*08	36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	36228 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068													
COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584							
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COSSON		WELL #: 4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034							
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				2
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-				2
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				2
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				2
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				2
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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							
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-				-0-
07	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-				-0-
08	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224							
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				175
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				175
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-				175
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				175
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-				175
08	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-				175
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370			
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
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-

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 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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	282198	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	11917	PERF. 8116 - 8300				
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	282845	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8087 - 8291				
03		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
04		1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
06		1560 N	1495	-0-	-65	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
07		1612 N	1480	-0-	-132	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
08		1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766	PERF. 8210 - 8390				
03		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
05		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
06		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
*08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	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				
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			15
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			15
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			15
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			15
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			15
*08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5487 X	997	-0-	-4490	-0-	997 2		N	-0-		39
04		5280 X	1313	-0-	-3967	-0-	1313 2		N	-0-		39
05		5456 X	4332	-0-	-1124	-0-	4332 2		N	-0-		39
06		5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4947 2		N	-0-		39
07		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380 2		N	-0-		39
*08		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 2		N	-0-		39

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 7600
03		4464 X	3784	-0-	-680	-0-	3770 2	14 9	N	13		200
04		4080 X	3647	-0-	-433	-0-	3634 2	13 9	N	12		212
05		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		N	-0-	183 1	29
06		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3710 2	1 9	N	1		30
07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-		30
08		3844 X	2874	-0-	-970	-0-	2874 2		N	-0-		30

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	7724 - 7736
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	072651	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7792 - 7860
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892				
STILES, W. F.		WELL #: 2										
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	515	1	1205	2	N	-0-	28
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	530	1	1635	2	N	-0-	28
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	564	1	1647	2	N	-0-	28
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	546	1	1192	2	N	-0-	28
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	542	1	1109	2	N	-0-	28
*08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	483	1	1175	2	N	-0-	-0-

WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819				
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-	177
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	19
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	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

STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824				
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	58	1	316	2	N	-0-	-0-
04	300 N	148	-0-	-152	-0-	20	1	128	2	N	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	N	-0-	-0-
06	300 N	177	-0-	-123	-0-	25	1	152	2	N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	38	1	178	2	N	-0-	-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-	-0-

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782				
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	30
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	30
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	30
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	30
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	30
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-

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	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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		
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-		79
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-		79
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-		79
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-		79
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-		79
*08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-		79
HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8837		
03	1550	X	1035	-0-	-515	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
04	1500	N	828	-0-	-672	-0-	828	2		N	-0-		-0-
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2		N	-0-		-0-
07	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2		N	-0-		-0-
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 10064		
03	2821	N	2145	-0-	-676	-0-	2145	2		N	-0-		-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-		-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-		-0-
06	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	2044	2		N	-0-		-0-
07	2790	N	2445	-0-	-345	-0-	2445	2		N	-0-		-0-
08	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2206	2		N	-0-		-0-
BAGGETT		WELL #:		1-T	RRCID ->	160102	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7654 - 7810		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
*08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948					
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208					
03	4805 X	4671	-0-	-134	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	4433	-0-	-217	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4464	-0-	-66	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4347	-0-	-334	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4361	-0-	-320	-0-	4361	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115					
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	6572 X	5536	-0-	-1036	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	5274	-0-	-666	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5461	-0-	-491	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	5171	-0-	-229	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	5245	-0-	-304	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	4975	-0-	-574	-0-	4975	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 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
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2	N	-0-		-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2	N	-0-		-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2	N	-0-		-0-
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2	N	-0-		-0-
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2	N	-0-		-0-
*08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		3

STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	6	-0-	-25	-0-		1 1	5 2	N	-0-			15
04	90 N	36	-0-	-54	-0-		5 1	31 2	N	-0-			15
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		4 1	25 2	N	-0-			15
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		3 1	21 2	N	-0-			15
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		6 1	28 2	N	-0-			15
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		8 1	42 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
STILES-BAGGETT UNIT				1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7183 - 7284	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		ONE WELL							
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	6657 - 6792	
03	558 N	445	-0-	-113	-0-		69 1	376 2	N	-0-			3
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-		65 1	426 2	N	-0-			3
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-		77 1	464 2	N	-0-			3
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		63 1	389 2	N	-0-			3
07	496 N	440	-0-	-56	-0-		78 1	362 2	N	-0-			3
08	527 N	448	-0-	-79	-0-		71 1	377 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BAGGETT UNIT				1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	6672 - 6822	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	
03	1178 N	811	-0-	-367	-0-		811 2		N	-0-			15
04	810 N	706	-0-	-104	-0-		706 2		N	-0-			15
05	558 N	318	-0-	-240	-0-		318 2		N	-0-			15
06	780 N	186	-0-	-594	-0-		186 2		N	-0-			15
07	744 N	28	-0-	-716	-0-		28 2		N	-0-			15
08	310 N	184	-0-	-126	-0-		184 2		N	-0-			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10189 - 10325	
03	3100 N	1491	-0-	-1609	835		1458 2	33 9	Y	30			147
04	2172 N	1337	-0-	-835	-0-		1302 2	35 9	Y	32	115 1		64
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1815 2	50 9	Y	45			109
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1818 2	45 9	Y	41			150
*07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1810 2	17 9	Y	15	122 1		43
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144

KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89478 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347											
WILBANKS		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	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251064	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10503 - 10560				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

COX VENABLE		WELL #:		1	RRCID ->	252319	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	12677	PERF.10563 - 10600				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)				89570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
WHITE, C.C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086946	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	12518	PERF. 9264 - 9292				
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
04		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06		240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08		217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10878 - 11162				
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	257	1	141	2	N	-0-			-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	249	1	149	2	N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	257	1	142	2	N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	248	1	123	2	N	-0-			-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	256	1	135	2	N	-0-			-0-
*08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	255	1	114	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	167111	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11473	PERF. 9840 - 9874				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE 10/30/1946	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7695	- 7732				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7665	- 7700				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7592	- 7632				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190 1	624
08	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
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		77
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
08	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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7647 - 7655
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 -	7625	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 -	7605	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 -	8296	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 -	8167	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 -	11000	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7906 -	8227	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7914 - 10700
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870									
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

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	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

03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	589 1	204 2		N	-0-		120
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	570 1	239 2		N	-0-		120
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	589 1	167 2		N	-0-		120
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	570 1	180 2		N	-0-		120
*07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	589 1	212 2		N	-0-		120
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415													
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-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													
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-		-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-		-0-
05		589 N	433	-0-	-156	-0-	433 3			N	-0-		-0-
06		570 N	480	-0-	-90	-0-	480 3			N	-0-		-0-
07		620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3			N	-0-		-0-
*08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-		-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300													
03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 3			N	-0-		-0-
04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3			N	-0-		-0-
05		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3			N	-0-		-0-
06		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 3			N	-0-		-0-
07		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 3			N	-0-		-0-
*08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3			N	-0-		-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279													
03		1519 N	1266	-0-	-253	-0-	1266 3			N	-0-		-0-
04		1470 N	1024	-0-	-446	-0-	1024 3			N	-0-		-0-
05		1488 N	1002	-0-	-486	-0-	1002 3			N	-0-		-0-
06		1230 N	975	-0-	-255	-0-	975 3			N	-0-		-0-
07		1054 N	803	-0-	-251	-0-	803 3			N	-0-		-0-
08		992 N	882	-0-	-110	-0-	882 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	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	AMT	BALANCE
03		744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112 - 11382	
03		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-			-0-
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-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340 - 11416	
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
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-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288	
03		868 N	638	-0-	-230	-0-	638 3		N	-0-			-0-
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-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864	
03		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3		N	-0-			-0-
04		3300 X	2626	-0-	-674	-0-	2626 3		N	-0-			-0-
05		3410 X	2569	-0-	-841	-0-	2569 3		N	-0-			-0-
06		3300 X	2257	-0-	-1043	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
07		3410 X	1802	-0-	-1608	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
08		3410 X	2821	-0-	-589	-0-	2821 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409	
03		3100 N	3900	-0-	800	800	3900 3		N	-0-			-0-
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-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3		N	-0-			-0-
04		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3		N	-0-			-0-
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3		N	-0-			-0-
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 3		N	-0-			-0-
07		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 3		N	-0-			-0-
*08		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 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
03		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
*08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316	
03		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3		N	-0-			-0-
04		2970 X	2727	-0-	-243	-0-	2727 3		N	-0-			-0-
05		3255 X	2501	-0-	-754	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
06		3300 X	3071	-0-	-229	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
07		3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3162 3		N	-0-			-0-
08		3410 X	2803	-0-	-607	-0-	2803 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384	
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1750	-0-	-50	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
*08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453	
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		N	-0-			-0-
05		3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-			-0-
06		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3241	-0-	141	141	3241 3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3007	-0-	-93	48	3007 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393	
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
05		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			-0-
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3		N	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
*08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602	
03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 3		N	-0-			-0-
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		N	-0-			-0-
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3		N	-0-			-0-
06		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3		N	-0-			-0-
07		3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
*08		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324	
03		3534 X	3219	-0-	-315	-0-	3219 3		N	-0-			-0-
04		3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2944 3		N	-0-			-0-
05		3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968 3		N	-0-			-0-
06		3120 X	2943	-0-	-177	-0-	2943 3		N	-0-			-0-
07		3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3220 3		N	-0-			-0-
08		3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2831 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
*08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890	- 11408	
03		4712 X	3922	-0-	-790	-0-	3922 3		N	-0-			-0-
04		4140 X	3884	-0-	-256	-0-	3884 3		N	-0-			-0-
05		4278 X	3867	-0-	-411	-0-	3867 3		N	-0-			-0-
06		3900 X	3704	-0-	-196	-0-	3704 3		N	-0-			-0-
07		4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3961 3		N	-0-			-0-
08		3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3972 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936	- 11432	
03		1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
04		1380 N	1184	-0-	-196	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
*08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875	- 11291	
03		4898 X	4068	-0-	-830	-0-	4068 3		N	-0-			-0-
04		4500 X	4041	-0-	-459	-0-	4041 3		N	-0-			-0-
05		4185 X	4061	-0-	-124	-0-	4061 3		N	-0-			-0-
06		3930 X	3915	-0-	-15	-0-	3915 3		N	-0-			-0-
07		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3		N	-0-			-0-
*08		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972	- 11310	
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.10380	- 11487	
03		3162 X	2776	-0-	-386	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
04		2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2556 3		N	-0-			-0-
05		2945 X	2538	-0-	-407	-0-	2538 3		N	-0-			-0-
06		2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
07		2790 X	2541	-0-	-249	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
08		2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914	- 11351	
03		6541 X	6389	-0-	-152	-0-	6389 3		N	-0-			-0-
04		6510 X	6139	-0-	-371	-0-	6139 3		N	-0-			-0-
05		6727 X	5979	-0-	-748	-0-	5979 3		N	-0-			-0-
06		6510 X	5695	-0-	-815	-0-	5695 3		N	-0-			-0-
07		6386 X	5598	-0-	-788	-0-	5598 3		N	-0-			-0-
08		6386 X	6198	-0-	-188	-0-	6198 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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3179	-0-	79	79	3179	3	N	-0-		-0-
04	2908 N	2829	-0-	-79	-0-	2829	3	N	-0-		-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	-0-		-0-
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-		-0-
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-		-0-
*08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616
03	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1775	3	N	-0-		-0-
04	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1576	3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
06	1710 N	1445	-0-	-265	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584
03	13439 X	8314	-0-	-5125	-0-	8314	3	N	-0-		-0-
04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3	N	-0-		-0-
05	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3	N	-0-		-0-
06	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3	N	-0-		-0-
07	2449 X	2301	-0-	-148	-0-	2301	3	N	-0-		-0-
08	2449 X	749	-0-	-1700	-0-	749	3	N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468
03	3565 X	3098	-0-	-467	-0-	3098	3	N	-0-		-0-
04	3450 X	2585	-0-	-865	-0-	2585	3	N	-0-		-0-
05	3193 X	2373	-0-	-820	-0-	2373	3	N	-0-		-0-
06	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2850	3	N	-0-		-0-
07	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	2906	3	N	-0-		-0-
08	3100 X	2089	-0-	-1011	-0-	2089	3	N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544
03	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3	N	-0-		-0-
04	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	3	N	-0-		-0-
05	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3	N	-0-		-0-
06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3	N	-0-		-0-
07	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3	N	-0-		-0-
*08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	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
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-

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

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		
03	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3	N	-0-		-0-
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-		-0-

BARTON, H. P.		WELL #: 9		RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436		
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 3	N	-0-		-0-
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 3	N	-0-		-0-
05	4681 X	4605	-0-	-76	-0-	4605 3	N	-0-		-0-
06	4530 X	4254	-0-	-276	-0-	4254 3	N	-0-		-0-
07	4681 X	3476	-0-	-1205	-0-	3476 3	N	-0-		-0-
08	4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	3514 3	N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560		
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 3	N	-0-		-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-
08	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3	N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #: 6		RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348		
03	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3	N	-0-		-0-
04	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3	N	-0-		-0-
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3	N	-0-		-0-
07	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3	N	-0-		-0-
08	2790 N	2680	-0-	-110	-0-	2680 3	N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431		
03	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
04	2550 X	2382	-0-	-168	-0-	2382 3	N	-0-		-0-
05	2635 X	2088	-0-	-547	-0-	2088 3	N	-0-		-0-
06	2400 X	1541	-0-	-859	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
07	2449 N	1272	-0-	-1177	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
08	2077 N	1132	-0-	-945	-0-	1132 3	N	-0-		-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599		
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503		
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3	N	-0-		-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3	N	-0-		-0-
05	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
06	2730 X	2558	-0-	-172	-0-	2558 3	N	-0-		-0-
07	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	2816 3	N	-0-		-0-
*08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3	N	-0-		-0-

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

LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8177 - 8182
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8194 - 8205
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	8203 - 8211
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 - 8332
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		22 R	RRCID -> 049710		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765		
03		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
04		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
05		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
06		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
07		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
08		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		23RH	RRCID -> 291532		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8092 - 11125		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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		
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-	-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-	-0-
05		155 X	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-	-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-	-0-
*08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-

GLADNEY GU			WELL #:		2	RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534		
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-	-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-	-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-	-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-	-0-
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-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	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
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
KALE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	067439	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723 PERF.10220 - 10077
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)				WELL #:	1	RRCID ->	015728	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704 PERF. 8398 - 8498
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)				WELL #:	1 L	RRCID ->	015734	COMPL. DATE	01/01/1960	TOTAL DEPTH	8756 PERF. 8496 - 8721
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-			-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1)				WELL #:	1	RRCID ->	015735	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	10055 PERF. 9138 - 9166
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3	N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2)				WELL #:	1 L	RRCID ->	034943	COMPL. DATE	11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8981 - 9811
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

03		2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212	3		N	-0-		-0-
04		2190 N	2053	-0-	-137	-0-	2053	3		N	-0-		-0-
05		2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083	3		N	-0-		-0-
06		2130 N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3		N	-0-		-0-
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-		-0-
*08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	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													
03		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3		N	-0-		-0-
04		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3		N	-0-		-0-
05		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3		N	-0-		-0-
06		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3		N	-0-		-0-
07		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3		N	-0-		-0-
*08		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3		N	-0-		-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
03		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
04		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3		N	-0-		-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		-0-
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-		-0-
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-		-0-
*08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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													
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-		-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-		-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-		-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		-0-
*08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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													
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		-0-
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-		-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-		-0-
*08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	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													
03		6789 X	3781	-0-	-3008	-0-	3781	3		N	-0-		-0-
04		6330 X	3635	-0-	-2695	-0-	3635	3		N	-0-		-0-
05		5580 X	3773	-0-	-1807	-0-	3773	3		N	-0-		-0-
06		3990 X	3280	-0-	-710	-0-	3280	3		N	-0-		-0-
07		3782 X	3247	-0-	-535	-0-	3247	3		N	-0-		-0-
08		3782 X	3042	-0-	-740	-0-	3042	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													
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-		-0-
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-		-0-
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-		-0-
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-		-0-
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-		-0-
*08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A								
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-					-0-
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3		N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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								
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3		N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3		N	-0-					-0-
05	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	3		N	-0-					-0-
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	3857	3		N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3		N	-0-					-0-
*08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3		N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704								
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-					-0-
*08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-					-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 056094		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144								
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	3		N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-					-0-
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	3		N	-0-					-0-
06	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	3		N	-0-					-0-
07	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1521	3		N	-0-					-0-
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1)		WELL #: 3		RRCID -> 056095		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538								
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-					-0-
05	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3		N	-0-					-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	3		N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-					-0-
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)		WELL #: 4		RRCID -> 068709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	4030 X	2682	-0-	-1348	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	3900 X	1959	-0-	-1941	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	4030 X	1550	-0-	-2480	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	2431	-0-	-1139	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
*08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510								
03	1643 N	1155	-0-	-488	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	843	-0-	-428	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	715	-0-	-395	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1047	-0-	-410	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635								
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194								
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	3			N	-0-					-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #: 4		RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634								
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
TEXIE YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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										
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3	N	-0-	-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3	N	-0-	-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3	N	-0-	-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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										
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-	-0-
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3	N	-0-	-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-	-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-	-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585										
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-	-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742					
03	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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					
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
06	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826					
03	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
*08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771				
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
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)		WELL #: 7		RRCID -> 116627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686				
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 3		N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7)		WELL #: 6		RRCID -> 117929		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050				
03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
04	1710 X	1687	-0-	-23	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
05	1767 X	1688	-0-	-79	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
06	1710 X	1673	-0-	-37	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
07	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
*08	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11)		WELL #: 8		RRCID -> 118441		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891				
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3		N	-0-			-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		N	-0-			-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
*08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 118594		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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						
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	EOM BALANCE
03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-			-0-
04	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-			-0-
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-			-0-
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
*08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)		WELL #: 8		RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8474 - 9259				
03	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
*08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 120543		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 8527 - 10010				
03	1054 N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-			-0-
04	870 N	550	-0-	-320	-0-	550	3			N	-0-			-0-
05	682 N	486	-0-	-196	-0-	486	3			N	-0-			-0-
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6)		WELL #: 6		RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8499 - 10064				
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
06	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
*08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8544 - 9300				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)		WELL #: 6		RRCID -> 120571		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8429 - 9095				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-		-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3	N	-0-		-0-
*08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9387 - 9644	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #: 8		RRCID -> 121097		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8397 - 9708	
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-		-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-		-0-
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #: 9		RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8998 - 9725	
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-		-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-		-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	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	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
04	300 N	119	-0-	-181	-0-	119	3	N	-0-		-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4840 - 4900	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8514 - 9199	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068								
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1677	-0-	-276	-0-	1677	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								
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	966	-0-	-354	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848								
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022																
TCGU6 (HINTON -3)		WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662								
03	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	913	-0-	-296	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. ROYALL, DANNY		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
		//CONT.// 945936								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8669 - 9931
03	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316 3	N	-0-		-0-
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8669 - 9931
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3	N	-0-		-0-
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3	N	-0-		-0-
05	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	2383 3	N	-0-		-0-
06	2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2356 3	N	-0-		-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3	N	-0-		-0-
*08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY		WELL #: 2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 9234
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 3	N	-0-		-0-
04	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 3	N	-0-		-0-
05	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 3	N	-0-		-0-
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 3	N	-0-		-0-
07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 3	N	-0-		-0-
*08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 3	N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8530 - 9264
03	1085 N	851	-0-	-234	-0-	851 3	N	-0-		-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3	N	-0-		-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3	N	-0-		-0-
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)		WELL #: 9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 7920 - 9817
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 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
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-

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

TRINIDAD, S. (RODESSA)		91235 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON					
TENISON OIL COMPANY		841409		WELL #: 1		RRCID -> 081730		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 12719		PERF. 7168 - 7179	
HARWELL GAS UNIT NO.1		-----											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		91235 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7158 - 7166		-----			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

HARWELL GAS UNIT NO. 2		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 1		RRCID -> 084590		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7192 - 7198		-----			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035 - 8047	
LINDER		-----											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

LINDER		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030		-----			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDER		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038		-----			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID -> 177753	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4201	- 4428		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARNOLD		WELL #:		1	RRCID -> 179798	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 9383	PERF. 8288	- 8292		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID -> 182147	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 7818	- 8306		
03	65 N	49	-0-	-16	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 182383	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8242	- 8328		
03	167 N	87	-0-	-80	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 9382	PERF. 8274	- 8330		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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	
03	1344 N	738	-0-	-606	-0-	738 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	2	-0-	-238	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID -> 187687	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 8876	PERF. 7978	- 8375	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID -> 188569	COMPL. DATE 04/15/2002	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8655	- 8819	
03	80 N	43	-0-	-37	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID -> 188998	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7779	- 7939	
03	281 N	168	-0-	-113	-0-	168 2	Y	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ARNOLD		WELL #:		4	RRCID -> 190914	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7769	- 8135	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID -> 192975	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7734	- 8373	
03	548 N	224	-0-	-324	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	Y	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	214	-0-	-220	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	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								
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 - 8287	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	514 N	315	-0-	-199	-0-		315 2		Y	-0-		-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-		283 2		Y	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 2		Y	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-		238 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 - 8480	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	722				Y	NO RPT		-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 - 8212	
03	58 N	37	-0-	-21	-0-		37 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-		36 2		Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 2		Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8012	
03	769 N	495	-0-	-274	-0-		495 2		Y	-0-		-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 2		Y	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 2		Y	-0-		-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 2		Y	-0-		-0-
07	651 N	285	-0-	-366	-0-		285 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 - 8030	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8209	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842 - 7880	
03	1026 N	477	-0-	-549	-0-		477 2		Y	-0-		-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 2		Y	-0-		-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777 2		Y	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 2		Y	-0-		-0-
07	868 N	196	-0-	-672	-0-		196 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295						
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174 PERF. 8086 - 8136
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2752 - 2766
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939 PERF. 2385 - 2575
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT						
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117												
PALMER-METCALF		WELL #:		1		RRCID -> 149026		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6356 - 6361		
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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
BROWNING, L. P.		1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HAYNIE UNIT		1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259		PERF.14514 - 15123				
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	2	N	-0-			-0-
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-

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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LEON		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947												
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008										TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156		
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

03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT			-0-
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC. 945936												
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997										TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620		
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-			-0-
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055 2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997 2	N	-0-			-0-
07		2077 N	2045	-0-	-32	-0-	2045 2	N	-0-			-0-
08		2046 N	2036	-0-	-10	-0-	2036 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		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		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		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
03		4557 X	4365	-0-	-192	-0-	4230 2	135 9	N	123	179 1	87
04		4080 X	3961	-0-	-119	-0-	3906 2	55 9	N	50		137
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4166 2	66 9	N	60		197
06		4230 X	3825	-0-	-405	-0-	3780 2	45 9	N	41	188 1	50
07		4371 X	4153	-0-	-218	-0-	4142 2	11 9	N	10		60
08		4371 X	4135	-0-	-236	-0-	4132 2	3 9	N	3		63

OIL AND GAS DIVISION

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	321 1	2192 2	N	91			326
						100 9						
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	290 1	1771 2	N	144	191 1		279
						158 9						
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	332 1	2460 2	N	3			282
						3 9						
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	312 1	2326 2	N	-0-			282
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	328 1	2716 2	N	5			287
						6 9						
08	2790 N	2590	-0-	-200	-0-	356 1	2202 2	N	29			316
						32 9						

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948												

03	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	129 1	885 2	N	14			256
						15 9						
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	130 1	798 2	N	16			272
						18 9						
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	133 1	988 2	N	14			286
						15 9						
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	138 1	1033 2	N	10			296
						11 9						
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	137 1	1129 2	N	8			304
						9 9						
08	1147 N	793	-0-	-354	-0-	109 1	673 2	N	10			314
						11 9						

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843												

03	14B DENY	116	-0-	116	116	116 3		N	-0-			35
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

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860												

03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			44
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			44
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			44
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22 1	110 3	N	-0-			44
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			44
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			44

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												

03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3046 2	22 9	N	20	144 1		26
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	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			87

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

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
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1108 2	25 9	N	23	144 1		51
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			128

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			55
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			61

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			48
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

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

03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
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-

(GWN415)

10/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS